
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

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

AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.		017900									
TEXACO FEE		WELL #:	2	RRCID ->	152679	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
VASTAR FEE		WELL #:	2	RRCID ->	196402	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	15490	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANATEXAS OFFSHORE, INC.		020599									
STATE LEASE 103230		WELL #:	0001 L	RRCID ->	264826	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8301 - 8362
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BXP OPERATING, LLC		042191									
GRANBURY		WELL #:	1	RRCID ->	260375	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	8645 - 10809
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
TYRRELL-COMBEST B		WELL #:	1	RRCID ->	276143	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	15347	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LEE									
BBX OPERATING, L.L.C. BONETTI, LOUISE				058908												
		WELL #:		2	RRCID -> 164126	COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH 13250	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUEFIN RESOURCES LLC L. CORNELIUS				077031												
		WELL #:		13	RRCID -> 263781	COMPL. DATE 05/31/2011	TOTAL DEPTH 12619	PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C & E OPERATING, INC. CLINTON				120079												
		WELL #:		1	RRCID -> 288093	COMPL. DATE 07/19/2019	TOTAL DEPTH 14233	PERF. 13160 - 14270								
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR RESOURCES, INC. BLACKJACK				135180												
		WELL #:		1	RRCID -> 176480	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH 15001	PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIRTLAW																
		WELL #:		1	RRCID -> 234011	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 16033	PERF. N/A								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTEX ENERGY, INC. SCHINDLER				139609												
		WELL #:		1	RRCID -> 288859	COMPL. DATE 08/08/2019	TOTAL DEPTH 12797	PERF. N/A								
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK			
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655						
MILES				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK			
CHOICE EXPLORATION, INC.				150655						
MILES				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
				1	279994	07/24/2015	9700	9778	- 9806	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081						
JOHNSON, B. P.				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
				1	202876	09/14/2003	13177	9858	- 9982	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BP AMERICA A-62				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
				1	257205	08/06/2009	8830	8588	- 8762	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DENBURY ONSHORE, LLC				215343						
TURNER, B. L.				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
				15	133250	07/21/1989	6080	4347	- 4352	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KEYSTONE MILLS				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
				46	190877	12/16/2001	10925	10488	- 10494	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378						
BLACKSTONE A-917				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
				1	231726	07/05/2006	12500	N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS								
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144											
POWELL				WELL #:	1	RRCID ->	277267	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	9132	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ENPOWER RESOURCES INC.				252992											
WOOD, VALDA				WELL #:	1	RRCID ->	179465	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	12690 - 12730		
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EVERGREEN ENERGY, INC.				256489											
COULTER, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	234972	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	10489 - 10511		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FIELDWOOD ONSHORE LLC				267774											
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	165888	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	9387	PERF.	N/A		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FROST-ACOM GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	206882	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	9124 - 9238		
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2020 - P/A 08/07/20															

FORT APACHE ENERGY, INC.				277908											
NELSON TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	166202	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAKATO, GEORGE T.				WELL #:	1	RRCID ->	276145	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	N/A		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON								
FORTUNE RESOURCES LLC				278755											
HOSS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	279507	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.	12770 - 16190		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508			CNTY: MADISON								
PRASIFKA, JOE TERRY				WELL #:	1	RRCID ->	208837	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	14627	PERF.	14307 - 14328		
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MECHURA, T. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	209511	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	13285	PERF.	13283 - 13395		
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310			CNTY: MADISON								
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	102	RRCID ->	138163	COMPL. DATE	01/23/1991	TOTAL DEPTH	11135	PERF.	10380 - 10405		
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	63	RRCID ->	179995	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	11006	PERF.	8996 - 9010		
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	236	RRCID ->	180010	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10812 - 10848		
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	180401	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	15467	PERF.11844 - 11852				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KGFCU (1B)		WELL #:		5404 D	RRCID ->	189751	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 2862 - 2866				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	232672	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 8482 - 8488				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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

DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:		1	RRCID ->	263752	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	14488	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	279215	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	15169	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BAER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	279468	COMPL. DATE	04/04/2015	TOTAL DEPTH	13811	PERF. N/A				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID ->	280751	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	13113	PERF.12822 - 12844				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WESTBURY FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	283854	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	15011	PERF.13416 - 13450				
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

INLAND OCEAN, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	290212	COMPL. DATE	02/18/2020	TOTAL DEPTH	10100	PERF. N/A				
KAINER HEIRS															
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JHP OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	221654	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14556 - 15897				
HENRY FEE															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOY RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	245853	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11233	PERF. N/A				
TAYLOR JOSEY															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO							
KD ENERGY, LLC				452996										
MATL				WELL #: 1	RRCID -> 235068	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 14200	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
GRACE BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 263907	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12570 - 12576						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
SOUTH MAYS UNIT 6				WELL #: 23	RRCID -> 166845	COMPL. DATE 03/23/1997	TOTAL DEPTH 14900	PERF.12610 - 12620						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HINTZ ESTATE -A-				WELL #: 2	RRCID -> 211974	COMPL. DATE 11/04/1991	TOTAL DEPTH 3554	PERF. 1690 - 1695						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544										
DIERKING UNIT				WELL #: 2RE	RRCID -> 192717	COMPL. DATE 03/09/2002	TOTAL DEPTH 15740	PERF. N/A						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILESTONE OPERATING, INC.				567103										
QUAIL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 205166	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 8846 - 8847						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GALVESTON			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//	567103						
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	4	RRCID -> 210127	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH	9124	PERF. 8025 - 8027	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	51R	RRCID -> 227310	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PETRODOME OPERATING, LLC		WELL #:	660286	RRCID -> 257139	COMPL. DATE 04/06/2010	TOTAL DEPTH	13166	PERF.11486 - 11503	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:	660313	RRCID -> 173905	COMPL. DATE 11/27/1997	TOTAL DEPTH	17219	PERF. N/A	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		WELL #:	664125	RRCID -> 208180	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10862 - 11416	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

POCO LLC		WELL #:	668802	RRCID -> 278886	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL DEPTH	2706	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MONTGOMERY							
PRIME OPERATING COMPANY				677770										
INMAN, T. E. ET AL				WELL #:	1A	RRCID ->	182932	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	11599	PERF.	11390 - 11404	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #:	1	RRCID ->	179986	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10612 - 10620	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #:	1	RRCID ->	180815	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10970 - 11055	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VASTAR BONNER				WELL #:	1	RRCID ->	183973	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	19458	PERF.	14396 - 14473	
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
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.				696675										
BAHR INTEREST ET AL UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	165882	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA						
RUST OIL CORP. MUNSON, H.C.				737890									
		WELL #:		4	RRCID ->	251465	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	11848	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. SEABREEZE LAND COMPANY				749152									
		WELL #:		16ST	RRCID ->	175879	COMPL. DATE	11/22/1997	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THE GEORGE FOUNDATION				778196									
		WELL #:		1	RRCID ->	203686	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHOCO PRODUCTION LLC BADOUH, E. M. HEIRS				778196									
		WELL #:		2	RRCID ->	193969	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12082 - 12088	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIGMON CONSTRUCTION CO., INC. HERRIN				780277									
		WELL #:		1	RRCID ->	254817	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	16268	PERF.	N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMALL, R.P. CORP. GARRETT GAS UNIT				789221									
		WELL #:		1	RRCID ->	266501	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	11525 - 12044	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257							
FOSTER "C"				WELL #: 3	RRCID -> 191847	COMPL. DATE 05/30/1998	TOTAL DEPTH 11520	PERF.11290	- 11300		
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SYDRI OPERATING, LLC				833597			CNTY: SAN JACINTO				
PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 15	RRCID -> 160370	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 12029	PERF.10830	- 11932		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 105	RRCID -> 280813	COMPL. DATE 06/20/1997	TOTAL DEPTH 10503	PERF. 2960	- 3952		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554			CNTY: SAN JACINTO				
HOLY COMFORTER UNIT 2				WELL #: 1	RRCID -> 199711	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 12717	PERF. N/A			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099			CNTY: SAN JACINTO				
BP AMERICA A-76 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 207994	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 12484	PERF.10598	- 10709		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BP "B"				WELL #: 1	RRCID -> 210886	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH 11030	PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
HICKORY CREEK		WELL #:		1	RRCID -> 233354	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH 12950	PERF.10032	- 10042		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

RICE UNIVERSITY A 460		WELL #:		2	RRCID -> 242845	COMPL. DATE 07/29/2007	TOTAL DEPTH 12300	PERF. N/A			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

UPLAND OPERATING, LLC		878942		WELL #:		1	RRCID -> 281252	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5023	- 5033
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIA OIL COMPANY		884905		WELL #:		RRCID -> 163769	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 11642	PERF. N/A		
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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT		282

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999											

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NEWTON						
VIPER S.W.D., LLC				886209									
MALOTA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	248811	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	5734 - 5742
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815									
JEFFREY, J. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	209805	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13508	PERF.	N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874									
BLACK STONE A-535				WELL #:	1	RRCID ->	266927	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	13183	PERF.	N/A
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WHEELER OPERATING CORPORATION				914263									
PDO NATHAN WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID ->	216955	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PDO PAINTER				WELL #:	1	RRCID ->	216956	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1099 - 1104
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PDO MCDANIEL				WELL #:	1	RRCID ->	216957	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1710 - 1790
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
ZARVONA ENERGY LLC				950523											
BLACK STONE "DJ"				WELL #: 1	RRCID -> 204820	COMPL. DATE 04/30/2004	TOTAL DEPTH 20600	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BLACK STONE MINERALS A-383				WELL #: 1	RRCID -> 230876	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 21755	PERF. N/A							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PHILLIPS LAKE				WELL #: 1	RRCID -> 240782	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH 15857	PERF.15650 - 15660							
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BLACK STONE MINERALS				WELL #: 3	RRCID -> 278942	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 14484	PERF. N/A							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ZAZA ENERGY, LLC				950545											
GIBBS BROTHERS				WELL #: 1H	RRCID -> 262753	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 12061	PERF. N/A							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2008											

ACE, NORTH (4850)		00420 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
ARCADIA OPERATING, LLC		028734									
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"		WELL #:		RRCID -> 203096		COMPL. DATE 05/08/2004		TOTAL DEPTH 5032		PERF. 4879 - 4882	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ACE, NORTH (JACKSON 4240)		00420 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908									
SAMUEL L.		WELL #:		RRCID -> 285892		COMPL. DATE 05/01/2018		TOTAL DEPTH 5049		PERF. 4246 - 4248	
08	18476	3978	-0-	-14498	-0-	3359 2	619 9	N	563	536 1	175
09	16770 #	1184	-0-	-15586	-0-	131 2	1053 9	N	957	882 1	250
10	10230 #	1843	-0-	-8387	-0-	720 2	1123 9	N	1021	1070 1	201
11	3840 #	1527	-0-	-2313	-0-	227 2	1300 9	N	1182	889 1	494
12	3968 #	1410	-0-	-2558	-0-	22 2	1388 9	N	1262	1249 1	507
01	3968 #	-0-	-0-	-3968	-0-			N	354	354 1	507

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	
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2018											

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.)		00650 684		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
DELFIN OPERATING, LLC		212175									
PINEY WOODS		WELL #:		RRCID -> 279193		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 7267		PERF. 7280 - 7284	
08	682 X	531	-0-	-151	-0-	531 2		Y	-0-		11
09	600 X	511	-0-	-89	-0-	511 2		Y	-0-		11
10	682 X	376	-0-	-306	-0-	368 2	8 9	Y	7	18 1	-0-
11	660 X	363	-0-	-297	-0-	363 2		Y	-0-		-0-
12	527 X	363	-0-	-164	-0-	363 2		Y	-0-		-0-
01	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINEY WOODS		00650 684		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
		212175									
		WELL #:		RRCID -> 279194		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7374 - 7382	
08	1953 X	1222	-0-	-731	-0-	1209 2	13 9	Y	12		14
09	DLQ G-10	1052	-0-	1052	-0-	1013 2	39 9	Y	35		49
10	DLQ G-10	1090	-0-	1090	-0-	2142	1065 2	Y	23	54 1	18
11	DLQ G-10	990	-0-	990	-0-	3132	971 2	Y	17		35
12	DLQ G-10	990	-0-	990	-0-	4122	971 2	Y	17		35
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4122		Y	NO RPT		35

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.)		//CONT.//		00650 684	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER					
DELFIN OPERATING, LLC		//CONT.//		212175											
TEXLA MILL		WELL #:		3	RRCID ->	282485	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7734 - 7744			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			94

ADAMS RANCH (YEGUA DY)				00650 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER		
DELFIN OPERATING, LLC				212175								
MILES		WELL #:		1ST	RRCID ->	282755	COMPL. DATE	06/04/2016	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9780 - 9828
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	818 2	58 9	N	53			153
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	636 2	35 9	N	32			185
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	829 2	65 9	N	59	217 1		27
11	840 N	656	-0-	-184	-0-	598 2	58 9	N	53			80
12	682 N	656	-0-	-26	-0-	598 2	58 9	N	53			80
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

H J BALLARD				WELL #:	1	RRCID ->	283853	COMPL. DATE	10/10/2017	TOTAL DEPTH	9402	PERF.	9308 - 9316
08	2015 X	1457	-0-	-558	-0-	1432 2	25 9	N	23			97	
09	1200 X	1135	-0-	-65	-0-	1107 2	28 9	N	25			122	
10	1240 X	1019	-0-	-221	-0-	1006 2	13 9	N	12	51 1		83	
11	1410 X	872	-0-	-538	-0-	859 2	13 9	N	12			95	
12	1457 X	872	-0-	-585	-0-	859 2	13 9	N	12			95	
01	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT			95	

SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC				WELL #:	2ST	RRCID ->	287451	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	12020 - 12175
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
08	806 X	327	-0-	-479	-0-	327 2			N	-0-		170
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-		170
10	2635 X	199	-0-	-2436	-0-	190 2	9 9	N	8	178 1		-0-
11	2550 X	1131	-0-	-1419	-0-	1131 2			N	-0-		-0-
12	2635 X	310	-0-	-2325	-0-	310 2			N	-0-		-0-
*01	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728 2			N	-0-		-0-

MVP 'A-83' GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	275836	COMPL. DATE	12/13/2016	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	10886 - 10905
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		43	

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-152' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276546 COMPL. DATE 05/20/2013										TOTAL DEPTH	11574	PERF.11996 - 12010					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	50942				N	-0-						-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	50942				N	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	50942				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50942				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50942				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50942				N	-0-						-0-

MVP 'A-183' WELL #: 1 RRCID -> 278536 COMPL. DATE 07/05/2013										TOTAL DEPTH	10930	PERF.12975 - 13024					
08	4836	X	2091	-0-	-2745	-0-	2058	2	33	9	N	30					938
09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					938
10	13764	X	8277	-0-	-5487	-0-	7894	2	383	9	N	348	356	2			930
11	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	12570	2	758	9	N	689	890	1			729
12	13764	X	9137	-0-	-4627	-0-	8605	2	532	9	N	484	361	1			852
*01	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9393	2	579	9	N	526	354	1			1024

MVP 'A-98' WELL #: 1 RRCID -> 279177 COMPL. DATE 01/14/2015										TOTAL DEPTH	11380	PERF.12263 - 12314					
08	2666	X	487	-0-	-2179	-0-	457	2	30	9	N	27					1296
09	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					1296
10	5332	X	279	-0-	-5053	-0-	279	2			N	-0-	358	1			938
11	5160	X	2454	-0-	-2706	-0-	2245	2	209	9	N	190					1128
12	5332	X	4016	-0-	-1316	-0-	3849	2	167	9	N	152	362	1			918
*01	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1095	2	66	9	N	60	161	1			817

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					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 3ST RRCID -> 264431 COMPL. DATE 09/02/2013										TOTAL DEPTH	11296	PERF.12140 - 12246					
08	25482	X	17683	-0-	-7799	-0-	17065	2	618	9	N	562	177	1			2756
09	24660	X	17791	-0-	-6869	-0-	17541	2	250	9	N	227	545	1			2438
10	30500	X	30500	-0-	-0-	-0-	29623	2	877	9	N	797	723	1			2512
11	20970	X	12817	-0-	-8153	-0-	12311	2	506	9	N	460	901	1			2071
12	19778	X	11434	-0-	-8344	-0-	10888	2	546	9	N	496	180	1			2387
01	28954	X	14694	-0-	-14260	-0-	14356	2	338	9	N	307	755	1			1939

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276593 COMPL. DATE 11/03/2014										TOTAL DEPTH	11379	PERF.12355 - 12434					
08	23095	X	14664	-0-	-8431	-0-	14377	2	287	9	N	261					1099
09	23160	X	14369	-0-	-8791	-0-	13951	2	418	9	N	380					1479
10	23932	X	11194	-0-	-12738	-0-	10390	2	804	9	N	731	540	1			1670
11	23160	X	9029	-0-	-14131	-0-	8645	2	384	9	N	349	897	1			1122
12	21328	X	8943	-0-	-12385	-0-	8618	2	325	9	N	295					1417
01	14849	X	9919	-0-	-4930	-0-	9747	2	172	9	N	156					1573

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

08	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279152 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 11134 PERF.12185 - 14529															
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4313						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4313						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313						N	NO RPT			-0-

AGGIELAND (WOODBINE) 00798 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS															
DPMP ENERGY LLC 227740															
MURPHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9668 - 9690															
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	497	2	7	9		N	6			40
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-			40
10	341 N	15	-0-	-326	-0-	15	2				N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			40
01	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-						N	NO RPT			40

GERRY SAUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288730 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9767 - 9780															
*03	DELQ PR	5	-0-	5	5	5	2				N	-0-			87
04	DELQ PR	10	-0-	10	15	10	2				N	-0-			87
05	341	8	-0-	-333	-0-	8	2				N	-0-			87
06	330	13	-0-	-317	-0-	13	2				N	-0-			87
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-			87
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-			87
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-			87
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-			87
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				N	-0-			87
12	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-			87
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			87

COMANCHE WELL #: 1 RRCID -> 289087 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9525 - 9538															
08	0 W	134	-0-	134	736	134	2				N	-0-			44
09	0 W	141	-0-	141	877	141	2				N	-0-			44
10	0 W	134	-0-	134	1011	134	2				N	-0-			44
11	0 W	142	-0-	142	1153	142	2				N	-0-			44
12	0 W	73	-0-	73	1226	73	2				N	-0-			44
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1226						N	NO RPT			44

GAMBLE, P.K. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 289644 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9826 - 9836															
08	1147	70	-0-	-1077	-0-	70	2				N	-0-			27
09	1110	80	-0-	-1030	-0-	80	2				N	-0-			27
10	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2				N	-0-			27
11	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-			27
12	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-			27
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			27

OIL AND GAS DIVISION

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

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		
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		SMU		CNTY: GALVESTON						
		WELL #: 1		RRCID -> 200566		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 13835		PERF.11897 - 11924				
08	26443 #	25275	-0-	-1168	-0-	24636	2	639	9	N	581	696	1	150
09	26460 #	23947	-0-	-2513	-0-	23340	2	607	9	N	552	520	1	182
10	27342 #	24148	-0-	-3194	-0-	23423	2	725	9	N	659	697	1	144
11	26460 #	22713	-0-	-3747	-0-	22031	2	682	9	N	620	544	1	220
12	26009 #	22642	-0-	-3367	-0-	21920	2	722	9	N	656	729	1	147
01	25265 #	20508	-0-	-4757	-0-	19918	2	590	9	N	536	543	1	140

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				
08	102424 X	17343	-0-	-85081	-0-	154	1	16525	2	Y	541	377	1	428
						69	4	595	9					
09	89908 X	89908	-0-	-0-	-0-	754	1	85831	2	Y	2722	2564	1	586
						329	4	2994	9					
10	87119 X	87119	-0-	-0-	-0-	729	1	83333	2	Y	2609	2621	1	574
						187	4	2870	9					
11	81538 X	81538	-0-	-0-	-0-	757	1	78111	2	Y	2278	2285	1	567
						164	4	2506	9					
12	81716 X	79565	-0-	-2151	-0-	779	1	76380	2	Y	2119	2074	1	612
						75	4	2331	9					
01	79794 X	74932	-0-	-4862	-0-	779	1	71980	2	Y	1883	2085	1	410
						102	4	2071	9					

EDGAR R. MAXEY		WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON						
		WELL #: 2		RRCID -> 284354		COMPL. DATE 06/15/2018		TOTAL DEPTH 14850		PERF.14516 - 14672				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ALLEN DOME		01657 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA								
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650															
WARD		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	5828	-0-	5828	5828	71	1	5757	2	N	N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	7362	-0-	7362	13190	112	1	7250	2	N	N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	7597	-0-	7597	20787	115	1	7482	2	N	N	-0-				-0-	
*01	11066	7496	-0-	-3570	17217	118	1	7376	2	N	N	2				2	
						2	9										

PERRY		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.							
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	2718 R	2718	-0-	-0-	-0-	33	1	2685	2	N	N	-0-				-0-	
11	7818 R	7818	-0-	-0-	-0-	119	1	7699	2	N	N	-0-				-0-	
12	8132 R	8132	-0-	-0-	-0-	123	1	8009	2	N	N	-0-				-0-	
01	8556 #	8052	-0-	-504	-0-	126	1	7926	2	N	N	-0-				-0-	

ALLEN DOME (10,800)		01657 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516															
SPOHN FOUNDATION		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.							
08	65255 #	55426	-0-	-9829	-0-	609	1	53532	2	N	1168	1127	1			723	
*09	51489 R	51489	-0-	-0-	-0-	1285	9										
						630	1	50072	2	N	715	763	1				675
						787	9										
10	53382 #	51495	-0-	-1887	-0-	651	1	50051	2	N	721	755	1				641
						793	9										
11	51660 #	47194	-0-	-4466	-0-	630	1	45566	2	N	907	759	1				789
						998	9										
*12	43907 R	43907	-0-	-0-	-0-	651	1	42560	2	N	633	771	1				651
						696	9										
*01	31037 R	31037	-0-	-0-	-0-	651	1	29368	2	N	925	777	1				799
						1018	9										

ALLEYTON (YEGUA)		01731 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO								
C & E OPERATING, INC.		120079															
RINNE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.							
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

ALLIGATOR BAYOU (6780)		01741 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375															
POINT BARROW SWD		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

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

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

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	
08	4712 #	-0-	-0-	-4712	-0-		N	12		207
09	2670 #	-0-	-0-	-2670	-0-		N	33	173 1	67
10	2759 #	-0-	-0-	-2759	-0-		N	-0-		67
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		67

SUNNY ERNST GU 1		01979 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
		003664								
		WELL #:	2	RRCID ->	250496	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	14908 PERF.14220 - 14672	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		114

SUNNY ERNST GU 1		01979 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
		003664								
		WELL #:	3	RRCID ->	269298	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 2820 - 2914	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALTA LOMA, EAST (S- SAND)		//CONT.//		01979 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HUNT CLUB GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269845	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	16005	PERF.	15092	- 15110	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-				N	-0-		108	
09		10260 X	1264	-0-	-8996	-0-	739 1	525 2		N	-0-		108	
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		108	
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		108	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		108	
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		108	
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2020 - WELL PLUGGED 12-11-20														

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		62 N	52	-0-	-10	-0-	18 1	33 2		N	-0-		-0-	
							1 4							
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	21 1	44 2		N	-0-		-0-	
							1 4							
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-	
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	
*01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	21 2		N	-0-		-0-	
							1 4							

TACQUARD		WELL #:		2	RRCID ->	201777	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	13222	PERF.	13048	- 13110	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		16027 X	12156	-0-	-3871	-0-	4068 1	7505 2		N	477	538 1	114	
							58 4	525 9						
09		16467 X	16467	-0-	-0-	-0-	5070 1	10682 2		N	620	561 1	173	
							33 4	682 9						
10		14725 X	14196	-0-	-529	-0-	4601 1	8917 2		N	614	554 1	233	
							3 4	675 9						
11		14250 X	11933	-0-	-2317	-0-	3934 1	7302 2		N	634	564 1	303	
							697 9							
12		17019 X	10211	-0-	-6808	-0-	3282 1	6359 2		N	516	568 1	251	
							2 4	568 9						
01		17019 X	15172	-0-	-1847	-0-	1028 1	13542 2		N	540	541 1	250	
							8 4	594 9						

ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER)				01986 924	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON				
GASPER RICE RESOURCES, LTD.				297089										
BRUCE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235323	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	13495	PERF.	11880	- 11898	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		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-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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

ALTAIR (WILCOX 10,100)		02045 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
PRYOR, MYRA S., -A-		WELL #:		4 T	RRCID ->	004914	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	10366	PERF.10092 - 10192	
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-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

TAIT, M., -A-		WELL #:		5 T	RRCID ->	004916	COMPL. DATE	01/06/1947	TOTAL DEPTH	10066	PERF.10099 - 10175	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		7	

TAIT, M., -A-		WELL #:		6 T	RRCID ->	004917	COMPL. DATE	03/17/1996	TOTAL DEPTH	10304	PERF.10146 - 10304	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		61	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		61	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		61	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		61	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		61	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		61	

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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		71	

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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27	
09	0 N	-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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27	

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

ALTAIR (YEGUA)			//CONT.//	02045 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//	681327											
PRYOR, MYRA ESTATE A			WELL #:	5	RRCID ->	233772	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5236 - 5240			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

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

TAIT, M.			WELL #:	7A	RRCID ->	232434	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5178 - 5184			
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

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			
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-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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			
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019 - P/A 10/24/19															

ALVIN, NORTH (8450)		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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	
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		129
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		129
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	129	129 1	129
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-		129
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	156 2	N	9		138
*01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2	N	-0-		138

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	
08	3007	2157	-0-	-850 B	-1691	2127 2	30 9	N	27	225
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1691							
09	877	3203	-0-	2326 B	635	3175 2	28 9	N	25	178 1 72
10	2146 R	1511	-0-	-635 B	-0-	1511 2		N	-0-	72
11	2100 #	2067	-0-	-33 B	-33	2048 2	19 9	N	17	89
12	0	1784	-0-	1784 B	1751	1756 2	28 9	N	25	114
01	3317	NO RPT	-0-	-3317 B	-1566			N	NO RPT	114

ALWAN (FRIO 4000)		02158 168		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
DACUS RESOURCES, INC.		196959								
LABAY UNIT		WELL #:	1-U	RRCID ->	148196	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4000 - 4010	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2020 - WELL PLUGGED 11/3/2020

ALWAN (FRIO 4315)		02158 182		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
DACUS RESOURCES, INC.		196959										
LABAY UNIT		WELL #: 1-L		RRCID -> 148195		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4320 - 4338				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2020 - WELL PLUGGED 11/3/2020												

SWANSON		02158 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WELL #: 1		RRCID -> 215085		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4316 - 4324						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2020 - WELL PLUGGED 10-22-20												

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				
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

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				
08	5642	5288	-0-	-354	-0-	5288	2	N	-0-			-0-
09	5460	4488	-0-	-972	-0-	4488	2	N	-0-			-0-
10	5642	4813	-0-	-829	-0-	310	1	4503	2	N		-0-
11	5460	5194	-0-	-266	-0-	290	1	4904	2	N		-0-
*12	5642	5037	-0-	-605	-0-	310	1	4727	2	N		-0-
01	5301 #	3878	-0-	-1423	-0-	300	1	3578	2	N		-0-

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						
08	DELQ PR	11910	-0-	11910	15066	11282	2	628	9	N	571	557	1	204
09	12750	10131	-0-	-2619	12447	9614	2	517	9	N	470	577	1	97
10	13175	8800	-0-	-4375	8072	8441	2	359	9	N	326	368	1	55
11	12750	4142	-0-	-8608	-0-	3975	2	167	9	N	152	184	1	23
12	11904 #	4160	-0-	-7744	-0-	3981	2	179	9	N	163	82	1	104
01	11904 #	3146	-0-	-8758	-0-	2985	2	161	9	N	146	183	1	67

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

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642			N	NO RPT			60

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C)		02286 211		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554												
WILLIAMSON		WELL #: 5		RRCID -> 158703		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 11591		PERF.10787 - 10826				
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN)		02391 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701												
DOROTIK, JEROME		WELL #: 1		RRCID -> 137752		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 7981		PERF. 7565 - 7784				
08	5588		5522	-0-	-66	-0-	616	1	4906	2	N	-0-		190
09	5226	R	5226	-0-	-0-	-0-	589	1	4637	2	N	-0-		190
10	5208	#	5170	-0-	-38	-0-	615	1	4555	2	N	-0-		190
11	5280		4710	-0-	-570	-0-	610	1	4094	2	N	5		195
							6	9						
*12	5456		5003	-0-	-453	-0-	527	1	4475	2	N	1		196
							1	9						
01	5456		4934	-0-	-522	-0-	566	1	4358	2	N	9	173 1	32
							10	9						

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				
08	3100	N	4686	-0-	1586	-0-	3246	259	1	4427	2	N	-0-	165
09	3000	N	4200	-0-	1200	-0-	4446	244	1	3956	2	N	-0-	165
10	9795		4147	-0-	-5648	-0-	248	1	3899	2	N	-0-	165	
11	5242		4046	-0-	-1196	-0-	259	1	3787	2	N	-0-	165	
*12	3927		3436	-0-	-491	-0-	255	1	3181	2	N	-0-	165	
*01	4259		3602	-0-	-657	-0-	276	1	3326	2	N	-0-	165	

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				
08	DLQ	G-10	2636	-0-	2636	-0-	7127	145	1	2489	2	Y	2	122
								2	9					
09	9346	X	2219	-0-	-7127	-0-	129	1	2088	2	Y	2	124	
								2	9					
10	3441	X	2379	-0-	-1062	-0-	142	1	2231	2	Y	5	129	
								6	9					
11	3330	X	2212	-0-	-1118	-0-	141	1	2065	2	Y	5	134	
								6	9					
*12	3441	X	2170	-0-	-1271	-0-	161	1	2003	2	Y	5	139	
								6	9					
01	2635	X	2083	-0-	-552	-0-	159	1	1921	2	Y	3	142	
								3	9					

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								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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								
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 035319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6872 - 6982								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 049420		COMPL. DATE 12/14/1970		TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6852 - 6960								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MIDDLETON, A.D.		WELL #: 19		RRCID -> 058131		COMPL. DATE 03/14/1974		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6993 - 6996								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WILCOX, G.C.		WELL #: 8		RRCID -> 058627		COMPL. DATE 09/29/1952		TOTAL DEPTH 7122 PERF. N/A								
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE, R.M.		WELL #:		11	RRCID ->	071949	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	7084	PERF. 3705 - 3735	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON, C. G. A/C 1		WELL #:		53	RRCID ->	075851	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	7242	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		4	RRCID ->	121806	COMPL. DATE	06/10/1986	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 6895 - 7015	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		7	RRCID ->	122702	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	7149	PERF. 6770 - 6794	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		2	RRCID ->	122704	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6698 - 6714	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:		Z 32	RRCID ->	149398	COMPL. DATE	11/25/1995	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 6763 - 6770	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		C 30	RRCID ->	149982	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6836 - 6850	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:		M 86	RRCID ->	150260	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6674 - 6684	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		38	RRCID ->	150475	COMPL. DATE	12/14/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6682 - 6698	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M107	RRCID ->	150786	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6726 - 6742	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		M 24	RRCID ->	151057	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6734 - 6748	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M 31	RRCID ->	151072	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6706 - 6726	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #:		1	RRCID ->	151429	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6717 - 6740	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 93	RRCID ->	152179	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 6862 - 6916	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD HEBERT		WELL #:		41	RRCID ->	152470	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 6790 - 6808	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:		46	RRCID ->	152549	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH	7354	PERF. 6915 - 6928	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARSHALL, H. E.		WELL #:		9	RRCID ->	152760	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 6734 - 6752	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		3	RRCID ->	152857	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 6686 - 6796	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710									
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	M 39	RRCID ->	153261	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6838 - 6857	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:	109	RRCID ->	155181	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6778 - 6794	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:	96	RRCID ->	156908	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6596 - 6605	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	M106	RRCID ->	156916	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	7236	PERF.	6760 - 6772	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ZAPPE, MARIE		WELL #:	36	RRCID ->	157695	COMPL. DATE	07/08/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6740 - 6850	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	B 33	RRCID ->	158829	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	8074	PERF.	6908 - 6920	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	M100	RRCID ->	161831	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	6892 - 6922	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710												
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M114	RRCID ->	161881	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	6681 -	6697			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 3A	RRCID ->	162280	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6916 -	6984			
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987					Y	NO RPT				-0-

BROUSSARD, J.E. A/C #2		WELL #:		19 D	RRCID ->	164721	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	6780 -	7056			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		110	RRCID ->	165953	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	8160	PERF.	6717 -	6731			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CLARK, G. J. J.		WELL #:		8	RRCID ->	166488	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	7090	PERF.	6882 -	6900			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BROUSSARD, J. E. A/C #1		WELL #:		1	RRCID ->	166522	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6853 -	6867			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		13	RRCID ->	166746	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6752 -	6766			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		15	RRCID ->	166780	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	7151	PERF. 6826 - 7044
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		3	RRCID ->	166834	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	7172	PERF. 6700 - 6712
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #:		26	RRCID ->	167574	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6840 - 6860
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #:		3	RRCID ->	168014	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6838 - 6848
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD, J. E. A/C 2		WELL #:		25	RRCID ->	170293	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 6754 - 6770
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		9	RRCID ->	170789	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 6762 - 6776
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		37	RRCID ->	170790	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6756 - 6776
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		22	RRCID ->	172226	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6853 - 6859
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

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

ANAHUAC (DISCORBIS 6000)				02468 040	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
ENGLLES, MAX H.		WELL #:		1	RRCID ->	185167	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6006 - 6034
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

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

BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #:		42	RRCID ->	170495	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6232 - 6238
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MIDDLETON, A.D. A/C # 1			WELL #:	99	RRCID ->	135727	COMPL. DATE	05/08/1990	TOTAL DEPTH	8173	PERF. 7982 - 8000				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #:	98	RRCID ->	205163	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	8739	PERF. 7852 - 7860				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TYRRELL, W. C. TRUST			WELL #: 13	RRCID -> 170152	COMPL. DATE 08/10/1998	TOTAL DEPTH 7103	PERF. 6332	- 6440				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BROUSSARD-HEBERT A/C 1			WELL #: 18	RRCID -> 170497	COMPL. DATE 09/03/1998	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 6890	- 6896				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WILCOX, G. C.			WELL #: 2	RRCID -> 173738	COMPL. DATE 03/29/1999	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6524	- 6534				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MIDDLETON, A. D. A/C #1			WELL #: 10	RRCID -> 184034	COMPL. DATE 03/27/2001	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6220	- 6300				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1984 #	1405	-0-	-579	-0-	1352 1	53 2	Y	-0-	-0-
09	1800 #	1576	-0-	-224	-0-	1576 1		Y	-0-	-0-
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 1		Y	-0-	-0-
11	1350 N	1228	-0-	-122	-0-	1228 1		Y	-0-	-0-
12	1643 N	1237	-0-	-406	-0-	1231 1	6 2	Y	-0-	-0-
*01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1436 1	1 2	Y	-0-	-0-

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

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

08	777 R	777	-0-	-0-	-0-	748 1	29 2	N	-0-			-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-	
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-	
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

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

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

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

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

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

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

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

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

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #: 44		RRCID -> 176741		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6690 - 6712			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	138	-0-	138	138	138	1		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	228	-0-	228	366	227	1	1	2	Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	257	-0-	257	623	257	1		Y	-0-		-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			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	400	-0-	400	400	398	1	2	2	Y	-0-	-0-	
*01	528 X	128	-0-	-400	-0-	128	1		Y	-0-		-0-	

TYRRELL, W. C.		WELL #: 10		RRCID -> 166371		COMPL. DATE 12/04/1997		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6824 - 6840			
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-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT		-0-	

ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 166742		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 7261		PERF. 6508 - 6524			
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 16		RRCID -> 167571		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6599 - 6617			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.//		02475 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	168006	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6698 - 6718		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CLARK, G. J. J.		WELL #:		25	RRCID ->	168795	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6795 - 6811		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	170906	COMPL. DATE	06/24/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6596 - 6614		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CLARK, G. J. J.		WELL #:		30	RRCID ->	171328	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6666 - 6680		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		16	RRCID ->	177244	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6740 - 6760		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	177390	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6630 - 6645		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

ANDERSON-GRIMES (YEGUA)		02659 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES	
PALEO OIL COMPANY LLC		635131							
RULEMAKER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	271176	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	3755 PERF. 2703 - 2710
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		DELO PR	300	-0-	300	300	300 1		-0-
10		DELO PR	310	-0-	310	610	310 1		-0-
11		DELO PR	300	-0-	300	910	300 1		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ANGELINA (10,600)		02818 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
SHOCO PRODUCTION LLC		778196							
STOEGER		WELL #:	7	RRCID ->	174923	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	11500 PERF.10326 - 10335
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

ANGELINA (12,060)		02818 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WIGGINS GU		WELL #:	1	RRCID ->	280164	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL DEPTH	12490 PERF.11904 - 11958
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		37696 #	18394	-0-	-19302	-0-	3737 2	14446 3	158
							211 9		
09		34260 #	17446	-0-	-16814	-0-	824 2	16451 3	180
							171 9		
10		18902 R	18902	-0-	-0-	-0-	1301 2	17368 3	210
							233 9		
11		17880 #	16817	-0-	-1063	-0-	438 2	16152 3	233
							227 9		
12		18476 #	16557	-0-	-1919	-0-	348 2	16040 3	204
							169 9		
01		18910 #	15643	-0-	-3267	-0-	15422 2	221 9	215

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
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-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14291 #	10284	-0-	-4007	-0-	2001 2	7737 3	N	496	702 1		263
09	13830 #	13179	-0-	-651	-0-	546 9						
10	13702 #	12837	-0-	-865	-0-	603 2	12049 3	N	479	513 1		229
11	13200 #	11826	-0-	-1374	-0-	527 9						
12	13609 #	9913	-0-	-3696	-0-	853 2	11390 3	N	540	359 1		410
01	13609 #	8072	-0-	-5537	-0-	594 9						
						297 2	10982 3	N	497	532 1		375
						547 9						
						200 2	9242 3	N	428	540 1		263
						471 9						
						7576 2	496 9	N	451	359 1		355

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

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

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

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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			205
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205

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

08	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			26
09	300 N	60	-0-	-240	-0-	60 2		N	-0-			26
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			26
11	300 N	45	-0-	-255	-0-	45 2		N	-0-			26
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			26
*01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-			26

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
08		8122 X	5092	-0-	-3030	-0-	5014 2	78 9	Y	71			176
09		6300 X	4158	-0-	-2142	-0-	4028 2	130 9	Y	118	177 1		117
10		5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5175 2	116 9	Y	105	105 1		117
11		4920 X	3475	-0-	-1445	-0-	3475 2		Y	-0-			117
12		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5386 2	112 9	Y	102	151 1		68
*01		11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	11537 2	154 9	Y	140	140 1		68

WILLIAMSON		WELL #:		9	RRCID ->	224124	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10042	- 10052	
08		499 N	499	-0-	-0-	-0-	315 2	184 9	N	167	347 1		167
09		840 N	415	-0-	-425	-0-	354 2	61 9	N	55			222
10		1085 N	391	-0-	-694	-0-	272 2	119 9	N	108	320 1		10
11		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-			10
12		434 N	256	-0-	-178	-0-	228 2	28 9	N	25			35
*01		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1355 2	33 9	N	30			65

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	
08		899 N	775	-0-	-124	-0-	775 2		N	-0-			299
09		1020 N	755	-0-	-265	-0-	755 2		N	-0-			299
10		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-			299
11		750 N	678	-0-	-72	-0-	678 2		N	-0-			299
12		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-			299
*01		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		N	-0-			299

HOLY COMFORTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173198	COMPL. DATE	05/16/1999	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10988	- 10998	
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
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

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	
08		3162 #	347	-0-	-2815	-0-	347 2		N	-0-			39
09		3296 R	3296	-0-	-0-	-0-	3142 2	154 9	N	140	177 1		2
10		3162 #	-0-	-0-	-3162	-0-	-0-		N	-0-			2
11		1400 R	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-			2
12		3410 #	659	-0-	-2751	-0-	537 2	122 9	N	111			113
01		3410 #	771	-0-	-2639	-0-	738 2	33 9	N	30			143

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	
08		770 N	770	-0-	-0-	-0-	675 2	95 9	Y	86			222
09		624 N	624	-0-	-0-	-0-	592 2	32 9	Y	29	177 1		74
10		461 N	461	-0-	-0-	-0-	373 2	88 9	Y	80	80 1		74
11		750 N	30	-0-	-720	-0-	30 2		Y	-0-			74
12		651 N	164	-0-	-487	-0-	131 2	33 9	Y	30	30 1		74
*01		486 N	486	-0-	-0-	-0-	443 2	43 9	Y	39	39 1		74

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) 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT			-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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2016														

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

ARGO-HAWK (10400 SAND) 03543 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
COSTA ENERGY, LLC 180534
LANGHAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281180 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 11678 - 11702

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	10602 X	3086	-0-	-7516	-0-	2577	2	509	9	N	463	356	1		258
09	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	9798	2	1854	9	N	1685	1404	1		539
10	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	11171	2	2120	9	N	1927	1845	1		621
11	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	8190	2	1565	9	N	1423	1609	1		435
12	12028 X	7933	-0-	-4095	-0-	6565	2	1368	9	N	1244	1544	1		135
01	13299 X	9517	-0-	-3782	-0-	8327	2	1190	9	N	1082	907	1		310

LANGHAM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281876 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 10558 - 10584

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
*01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1380	2	112	9	N	102				172

ARNIM, EAST (QUEEN CITY 1800) 03720 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
MCA PETROLEUM CORPORATION 537160
EAST ARNIM UNIT WELL #: 106 RRCID -> 280938 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1789 - 1791

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

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

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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2021											

ASHBY (8550 SAND)		04022 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651									
TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 250660		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8492 - 8497	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25	

ASHBY (9000)		04022 858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651									
FLOWERS FOUNDATION		WELL #: 2		RRCID -> 197147		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 9516 - 9529	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31	

TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 213863		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 9511		PERF. 9350 - 9389	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60	

FLOWERS FOUNDATION		WELL #: 5		RRCID -> 271092		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9323 - 9474	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161		N	NO RPT		203	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161		N	NO RPT		203	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161		N	NO RPT		203	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161		N	NO RPT		203	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161		N	NO RPT		203	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5161		N	NO RPT		203	

TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 271742		COMPL. DATE 12/01/2012		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 9427 - 9437	
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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89	

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

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
08	4092 #	4061	-0-	-31	-0-	4026 2	35 9	N	32			103
09	3870 #	3650	-0-	-220	-0-	3619 2	31 9	N	28			131
10	3999 #	3770	-0-	-229	-0-	3719 2	51 9	N	46			177
11	3930 #	3496	-0-	-434	-0-	3445 2	51 9	N	46	182 1		41
12	4061 #	3488	-0-	-573	-0-	3452 2	36 9	N	33			74
01	4061 #	3317	-0-	-744	-0-	3266 2	51 9	N	46			120

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 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
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

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

ATKINSON ISLAND UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213676 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 7234 - 7240

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

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

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

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

B.A.D.A. (10,340 SD.)
LONE OAK ENERGY INC
CAREY UNIT

04644 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
506578
WELL #: 3 RRCID -> 159428 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10333 - 10380

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

B.A.D.A. (10,530 SD.)
LONE OAK ENERGY INC
ALBERT

04644 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
506578
WELL #: 1 RRCID -> 175615 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10530 - 10534

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

BAER RANCH (TEX-MISS CONS)
HILCORP ENERGY COMPANY
BAER-FRANKLIN

04937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
386310
WELL #: 2ST RRCID -> 283535 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14024 - 14154

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BAER-FRANKLIN

WELL #: 3 RRCID -> 285078 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 14957 PERF.13390 - 14374

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BAILEYS (HOCKLEY)
PALEO OIL COMPANY LLC
OL ARMY UNIT

05050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
635131
WELL #: 1 RRCID -> 278579 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2716 - 2718

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

ALIANA UNIT

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

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2015

BAKER LAKE (GLENROSE "B") 05130 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER
 NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC 609267
 WALKER #1 WELL #: 1 RRCID -> 275949 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6640 - 7200

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALTHROP (9000 YEGUA) 05358 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 NILSON WELL #: 1 RRCID -> 176876 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8310 - 8380

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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					179
09	1140 N	21	-0-	-1119	B	-0-	21	2		N	-0-					179
10	279 N	17	-0-	-262	B	-0-	17	2		N	-0-					179
11	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2		N	-0-					179
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					179
01	31 N	10	-0-	-21	B	-0-	10	2		N	-0-					179

PIERCE RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 279185 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 15200 PERF. 8668 - 8686

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

NILSON WELL #: 3 RRCID -> 282269 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8485 - 8748

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
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	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28				N	-0-					-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS				
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520										
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T115		RRCID ->	005058	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 6158 - 6190			
M	O	ALLOW 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
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-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T119		RRCID ->	005059	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	6328 PERF. 6212 - 6230			
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-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T201		RRCID ->	005060	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	7615 PERF. 6165 - 6194			
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-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 2		RRCID ->	044204	COMPL. DATE	05/07/1967	TOTAL DEPTH	6293 PERF. N/A			
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-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 4		RRCID ->	044205	COMPL. DATE	06/26/1956	TOTAL DEPTH	6550 PERF. N/A			
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-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 5		RRCID ->	044206	COMPL. DATE	04/26/1967	TOTAL DEPTH	6356 PERF. N/A			
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-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 6		RRCID ->	044207	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	6238 PERF. N/A			
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-	
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS				
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520										
GRAVES -B-		WELL #: 5		RRCID -> 049380		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GRAVES "C"		WELL #: 7		RRCID -> 054048		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228				
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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GRAVES ESTATES, ET AL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 054589		COMPL. DATE 02/26/1973		TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A				
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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EHRHARDT, JOHN		WELL #: 5I		RRCID -> 064912		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214				
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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092897		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226				
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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (GAZEY)		WELL #: 1 I		RRCID -> 092898		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170				
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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 4 I		RRCID -> 092899		COMPL. DATE 06/10/1999		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224				
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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 6 I		RRCID -> 092901		COMPL. DATE 12/24/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218				
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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL		WELL #: 7 I		RRCID -> 092902		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222				
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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092903		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6227				
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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 2 I		RRCID -> 092904		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180				
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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 4 I		RRCID -> 096025		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6146 - 6184				
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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 11 I		RRCID -> 115000		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6254 - 6282				
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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS				
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520										
BAMMEL GAS UNIT (POLLY)		WELL #: 5		RRCID -> 115114		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	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-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BAMMEL GAS UNIT (FEE)		WELL #: 1		RRCID -> 115251		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216				
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-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BAMMEL G. U. (EHRHARDT)		WELL #: 1 I		RRCID -> 116122		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6122 - 6161				
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-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER)		WELL #: 1 I		RRCID -> 116162		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6140 - 6180				
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-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT)		WELL #: 2 I		RRCID -> 118182		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6212 - 6248				
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-	
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-)		WELL #: 3		RRCID -> 118183		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230				
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-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ZAPP ESTATE, ET AL -D-		WELL #: 4		RRCID -> 150548		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381				
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-	
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS				
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520										
ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #: 2		RRCID -> 159624		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EHRHARDT UNIT		WELL #: 8 I		RRCID -> 159626		COMPL. DATE 07/25/1998		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6244 - 6264				
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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLLEY		WELL #: 7		RRCID -> 159627		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6249 - 6272				
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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EHRHARDT, JOHN		WELL #: 12		RRCID -> 162241		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4530 - 4570				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #: 3		RRCID -> 166854		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6272 - 6280				
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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPP ESTATE ET AL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 166857		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6567 - 6572				
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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EHRHARDT, JOHN EST		WELL #: 10		RRCID -> 167024		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6256 - 6264				
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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #:		8	RRCID -> 173902	COMPL. DATE 10/23/1998	TOTAL DEPTH 7707	PERF. 7386	- 7422	
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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #:		14 I	RRCID -> 173903	COMPL. DATE 10/14/1998	TOTAL DEPTH 6378	PERF. 6185	- 6204	
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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B")		WELL #:		3	RRCID -> 173904	COMPL. DATE 09/26/1998	TOTAL DEPTH 6518	PERF. 6290	- 6306	
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-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97

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

08		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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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																		
08	09	10	11	12	01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

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

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

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																				
08	09	10	11	*12	*01	30442	11551	-0-	-18891	146871	11049	2	502	9	N	456	518	1	217	

08		30442	11551	-0-	-18891	146871	11049	2	502	9	N	456	518	1					217	
09		29460	28823	-0-	-637	146234	27555	2	1268	9	N	1153	1074	1					296	
10		30442	24026	-0-	-6416	139818	23180	2	846	9	N	769	871	1					194	
11		29460	19259	-0-	-10201	129617	18793	2	466	9	N	424	466	1					152	
*12		30442	9386	-0-	-21056	108561	9143	2	243	9	N	221	143	1					230	
*01		30442	1101	-0-	-29341	79220	1062	2	39	9	N	35							265	

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

08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/1997																				

OIL AND GAS DIVISION

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

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

MOORE ESTATES		WELL #:		1	RRCID ->	243799	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8229 - 8232
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9 1	3 2	Y	-0-		-0-
09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 1		Y	-0-		-0-
10	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 1		Y	-0-		-0-
*11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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
*08	4278	17	-0-	-4261	4539	17 2		N	-0-		41
*09	4140	143	-0-	-3997	542	124 1	19 2	N	-0-		41
*10	4278	145	-0-	-4133	-0-	143 1	2 2	N	-0-		41
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41

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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-		111
09	DLQ G-10	20	-0-	20	140	20 2		Y	-0-		111
10	DLQ G-10	104	-0-	104	244	103 2	1 9	Y	1		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
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	244			Y	NO RPT		112

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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		39
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39

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

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			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ G-10	27	-0-	27	27	27	2				-0-
10	DLQ G-10	136	-0-	136	163	136	2				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	163						-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	163						-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	163						-0-

RUGELEY GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 005131		COMPL. DATE 09/30/1960		TOTAL DEPTH 12602 PERF. 9934 - 9950			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 091267		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9715 - 9947			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

METZGER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 256696		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10312 - 10338			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					98
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					98
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					98
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					98
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					98
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					98

BAY CITY, EAST (10,000 B)		06288 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
MCWILLIAMS GU		WELL #: 2D		RRCID -> 005118		COMPL. DATE 09/04/1949		TOTAL DEPTH 10248 PERF.10085 - 10090		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

METZGER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 043029		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11252 PERF. 3776 - 3956		
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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225534		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 10213 PERF.10054 - 10114		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233363		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10182 - 10198		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

METZGER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254222		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 10337 PERF.10067 - 10077		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

METZGER G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 271696		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10429		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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

ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208202		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9226 - 9246		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
CORTEZ, PAUL		WELL #: 1		RRCID -> 191424		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 16440 PERF. 9171 - 9200		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BEECH CREEK (YEGUA 4700)		06755 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1378	322
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1343	250
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1502	324
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1503	232
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1073	410
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	846	371

B. TRUETT SW		WELL #: 1		RRCID -> 284635		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3380 - 3395		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

B. TRUETT		WELL #: 3		RRCID -> 286430		COMPL. DATE 05/05/2018		TOTAL DEPTH 5069 PERF. 4739 - 4743		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	629	361
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	771	249
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	992	351
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	996	289
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	930	368
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	874	357

B. TRUETT		WELL #: 2		RRCID -> 286588		COMPL. DATE 06/05/2015		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4812 - 4815		
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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

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

BEECH GROVE (WOODBINE) BBX OPERATING, L.L.C. FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT				WELL #:	06762 500 058908	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	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-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT				WELL #:	06762 500 058908	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

KELLY'S HEROES UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 289342	COMPL. DATE	06/02/2019	TOTAL DEPTH	14125	PERF.13921	-	13970		
08	132091 X	74773	-0-	-57318	B	-0-	70493	3	4280	9	N	3891	3290	1	978
09	127830 X	81432	-0-	-46398	B	-0-	76791	3	4641	9	N	4219	4292	1	905
10	121799 X	89511	-0-	-32288	B	-0-	85107	3	4404	9	N	4004	4391	1	518
11	94260 X	76300	-0-	-17960	B	-0-	72739	3	3561	9	N	3237	2910	1	845
12	97402 X	81862	-0-	-15540	B	-0-	78221	3	3641	9	N	3310	3643	1	512
01	84134 X	NO RPT	-0-	-84134	B	-0-					N	NO RPT			512

THUNDERBOLT UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 289885	COMPL. DATE	01/01/2018	TOTAL DEPTH	13900	PERF.13628	-	13642		
08	0 Z	1054	-0-	1054	B	998587	374	3	680	9	N	618	370	1	643
09	0 Z	18151	-0-	18151	B	1016738	16864	3	1287	9	N	1170	901	1	912
10	0 Z	16734	-0-	16734	B	1033472	15598	3	1136	9	N	1033	1300	1	645
11	0 Z	15808	-0-	15808	B	1049280	14720	3	1088	9	N	989	1158	1	476
12	0 Z	15409	-0-	15409	B	1064689	14357	3	1052	9	N	956	1218	1	214
*01	88350 X	NO RPT	-0-	-88350	B	976339					N	NO RPT			214

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC SWAMP MONSTER				WELL #:	301273 1	RRCID -> 284636	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	13760	PERF.13547	-	13550		
08	69207 X	69207	-0-	-0-	B	-0-	476	1	63526	2	N	4732	4718	1	428
09	77532 X	77532	-0-	-0-	B	-0-	5205	9	510	1	N	4785	5033	1	180
10	66094 X	66094	-0-	-0-	B	-0-	5264	9	527	1	N	4619	4351	1	448
11	59255 X	59255	-0-	-0-	B	-0-	5081	9	510	1	N	4163	4224	1	387
12	72649 X	72649	-0-	-0-	B	-0-	4579	9	1054	1	N	4738	4744	1	381
*01	64954 X	64954	-0-	-0-	B	-0-	5212	9	1054	1	N	4108	4026	1	463
							4519	9							

FRANCES KUNKEL UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 288879	COMPL. DATE	09/12/2019	TOTAL DEPTH	13736	PERF.13201	-	13246		
08	66181 X	66181	-0-	-0-	B	-0-	61317	2	4864	9	N	4422	4503	1	210
09	74193 X	74193	-0-	-0-	B	-0-	68432	2	5761	9	N	5237	5191	1	256
10	75697 X	75697	-0-	-0-	B	-0-	69791	2	5906	9	N	5369	5374	1	251
11	72740 X	72740	-0-	-0-	B	-0-	67265	2	5475	9	N	4977	4682	1	546
*12	73672 X	73672	-0-	-0-	B	-0-	68196	2	5476	9	N	4978	5167	1	357
01	62000 X	61295	-0-	-705	B	-0-	56565	2	4730	9	N	4300	4224	1	433

OIL AND GAS DIVISION

BEECH GROVE (WOODBINE)			//CONT.//	06762 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER		
ZARVONA ENERGY LLC				950523									
FRANCES KUNKEL UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	266499	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	13838 - 13848	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		11563 X	8818	-0-	-2745 B	-0-	8785 3	33 9	N	30			93
09		13467 X	13467	-0-	-0- B	-0-	13458 3	9 9	N	8			101
10		14186 X	14186	-0-	-0- B	-0-	14002 3	184 9	N	167	141 1		127
11		13837 X	13837	-0-	-0- B	-0-	13521 3	316 9	N	287			414
12		13919 X	12014	-0-	-1905 B	-0-	12014 3		N	-0-			414
01		14198 X	12678	-0-	-1520 B	-0-	12678 3		N	-0-			414

FISTFUL OF DOLLARS UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	271447	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	13505	PERF.	13222 - 13390	
08		25389 X	14924	-0-	-10465 B	-0-	13866 3	1058 9	N	962	839 1		269
09		22680 X	16886	-0-	-5794 B	-0-	15492 3	1394 9	N	1267	941 1		595
10		22940 X	16418	-0-	-6522 B	-0-	15783 3	635 9	N	577	891 1		281
11		21840 X	16709	-0-	-5131 B	-0-	15558 3	1151 9	N	1046	896 1		431
12		17688 X	17688	-0-	-0- B	-0-	16510 3	1178 9	N	1071	1300 1		202
01		17453 X	15847	-0-	-1606 B	-0-	14714 3	1133 9	N	1030	926 1		306

ELTA WILLIAMS			WELL #:	1	RRCID ->	272445	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13405 - 13462	
08		11284 X	2854	-0-	-8430 B	-0-	2451 3	403 9	N	366	344 1		131
09		10979 X	10979	-0-	-0- B	-0-	9767 3	1212 9	N	1102	1080 1		153
10		10292 X	9842	-0-	-450 B	-0-	8744 3	1098 9	N	998	908 1		243
11		10544 X	10544	-0-	-0- B	-0-	9376 3	1168 9	N	1062	918 1		387
12		11346 X	7943	-0-	-3403 B	-0-	6987 3	956 9	N	869	923 1		333
01		11346 X	4563	-0-	-6783 B	-0-	3991 3	572 9	N	520	725 1		128

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	273071	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	13772	PERF.	13150 - 13336	
08		66619 X	53454	-0-	-13165 B	-0-	50313 3	3141 9	N	2855	3115 1		340
09		64530 X	61310	-0-	-3220 B	-0-	57392 3	3918 9	N	3562	3465 1		437
10		66681 X	62469	-0-	-4212 B	-0-	58299 3	4170 9	N	3791	3628 1		600
11		64530 X	59119	-0-	-5411 B	-0-	55287 3	3832 9	N	3484	3436 1		648
12		65565 X	58884	-0-	-6681 B	-0-	54525 3	4359 9	N	3963	3895 1		716
01		63364 X	55187	-0-	-8177 B	-0-	52018 3	3169 9	N	2881	3312 1		285

OUTLAW JOSEY WALES UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	274738	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	13804	PERF.	N/A	
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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAN TORINO NORTH UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	280756	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	13685	PERF.	13542 - 13562	
08		17203 X	17203	-0-	-0- B	-0-	16651 3	552 9	N	502	548 1		145
09		16909 X	16909	-0-	-0- B	-0-	16393 3	516 9	N	469	524 1		90
10		14944 X	14944	-0-	-0- B	-0-	14547 3	397 9	N	361	357 1		94
11		8100 X		-0-	-8100 B	-0-			N	-0-			94
12		8370 X	3	-0-	-8367 B	-0-	1 3	2 9	N	2			96
01		8370 X	7757	-0-	-613 B	-0-	7580 3	177 9	N	161			257

GRAN TORINO SOUTH UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	281036	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	13106 - 13443	
08		18445 X	14594	-0-	-3851 B	-0-	13279 3	1315 9	N	1195	1078 1		289
09		17940 X	15902	-0-	-2038 B	-0-	14737 3	1165 9	N	1059	1058 1		290
10		18538 X	14850	-0-	-3688 B	-0-	13675 3	1175 9	N	1068	1094 1		264
11		17940 X	13338	-0-	-4602 B	-0-	12060 3	1278 9	N	1162	891 1		535
12		16430 X	11811	-0-	-4619 B	-0-	10806 3	1005 9	N	914	1119 1		330
01		16430 X	11674	-0-	-4756 B	-0-	10509 3	1165 9	N	1059	1079 1		310

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523														
HIGH PLAINS DRIFTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281441		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 14171 PERF.13888 - 13944								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
10	186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	-0-					144
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
*01	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3		N	-0-					144

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281559		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 14039 PERF.13310 - 13794								
08	5177 X	1553	-0-	-3624	B	-0-	1509	3	44	9	N	40				239
09	13807 X	13807	-0-	-0-	B	-0-	13625	3	182	9	N	165	165	1		239
10	7450 X	7450	-0-	-0-	B	-0-	7450	3			N	-0-				239
11	7087 X	7087	-0-	-0-	B	-0-	6990	3	97	9	N	88				327
12	11594 X	6667	-0-	-4927	B	-0-	6663	3	4	9	N	4	184	1		147
01	11594 X	3128	-0-	-8466	B	-0-	3128	3			N	-0-				147

MAGNUM FORCE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281564		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 14053 PERF.13228 - 13588								
08	37033 X	37033	-0-	-0-	B	-0-	34749	3	2284	9	N	2076	2186	1		194
09	44197 X	44197	-0-	-0-	B	-0-	41419	3	2778	9	N	2525	2504	1		215
10	33755 X	33755	-0-	-0-	B	-0-	31511	3	2244	9	N	2040	2148	1		107
11	23340 X	23340	-0-	-0-	B	-0-	21474	3	1866	9	N	1696	1096	1		707
12	35876 X	35876	-0-	-0-	B	-0-	33263	3	2613	9	N	2375	2575	1		507
*01	30875 X	30875	-0-	-0-	B	-0-	28619	3	2256	9	N	2051	2158	1		400

FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281565		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 13940 PERF.13150 - 13260								
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

SPACE COWBOYS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281598		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 13862 PERF.13678 - 13698								
08	26567 X	7772	-0-	-18795	B	-0-	7479	3	293	9	N	266	337	1		226
09	22920 X	10570	-0-	-12350	B	-0-	10210	3	360	9	N	327	353	1		200
10	23374 X	12175	-0-	-11199	B	-0-	11784	3	391	9	N	355	359	1		196
11	22620 X	8608	-0-	-14012	B	-0-	8323	3	285	9	N	259	190	1		265
12	14384 X	8362	-0-	-6022	B	-0-	7886	3	476	9	N	433	354	1		344
01	12183 X	6030	-0-	-6153	B	-0-	6016	3	14	9	N	13	178	1		179

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 281636		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 13896 PERF.13412 - 13754								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	5				319
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				319
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				319
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				319
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				319
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				319

INVICTUS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282104		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 14714 PERF.13669 - 14770								
08	10 X	-0-	-0-	-10	B	-0-					N	-0-				300
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				300
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	23				323
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				323
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				323
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				323

BEECH GROVE (WOODBINE)													CNTY: JASPER									
ZARVONA ENERGY LLC																						
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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE						
08		18599 X	18599	-0-	-0- B	-0-	17519 3	1080 9	N	982	877 1	308										
09		15590 X	15590	-0-	-0- B	-0-	14732 3	858 9	N	780	912 1	176										
10		16459 X	16459	-0-	-0- B	-0-	15682 3	777 9	N	706	730 1	152										
11		18000 X	14489	-0-	-3511 B	-0-	13702 3	787 9	N	715	372 1	495										
12		18687 X	18687	-0-	-0- B	-0-	17892 3	795 9	N	723	1081 1	137										
01		18600 X	15502	-0-	-3098 B	-0-	14677 3	825 9	N	750	731 1	156										

SPACE COWBOYS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 283571		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 13640		PERF.13684 - 13770	
08		62 N	31	-0-	-31 B	-0-	24 3	7 9	N	6		29										
09		60 N	26	-0-	-34 B	-0-	19 3	7 9	N	6		35										
10		93 N	53	-0-	-40 B	-0-	47 3	6 9	N	5		40										
11		30 N	18	-0-	-12 B	-0-	15 3	3 9	N	3		43										
12		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3		N	-0-		43										
01		62 N	28	-0-	-34 B	-0-	19 3	9 9	N	8		51										

MYSTIC RIVER UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 284513		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 13970		PERF.13357 - 13796	
08		27745 X	20187	-0-	-7558 B	-0-	18537 3	1650 9	N	1500	1812 1	111										
09		26220 X	21664	-0-	-4556 B	-0-	19797 3	1867 9	N	1697	1410 1	398										
10		27094 X	25072	-0-	-2022 B	-0-	22503 3	2569 9	N	2335	2149 1	584										
11		24870 X	23639	-0-	-1231 B	-0-	21624 3	2015 9	N	1832	1986 1	430										
12		24552 X	22137	-0-	-2415 B	-0-	20345 3	1792 9	N	1629	1473 1	586										
01		25079 X	20573	-0-	-4506 B	-0-	18912 3	1661 9	N	1510	1816 1	280										

BELINDA (YEGUA 4700 SAND)													06866 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
FORT APACHE ENERGY, INC.													277908									
RICE													WELL #: 1		RRCID -> 276556		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 4949 - 4952	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-										
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-										
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-										
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-										
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-										

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	
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		961										
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		961										
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		961										
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		961										
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		961										
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		961										

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

BENDER (Y-2)		//CONT.//		07095 625	ASSOCIATED	49B		CNTY: MONTGOMERY				
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC		//CONT.//		388700								
HILLIARD Y-2 GAS UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	035313	COMPL. DATE	02/03/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5958 - 5961
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TYRA, LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	131960	COMPL. DATE	07/20/1991	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	3955 - 3965
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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			
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	115	1	312	2	Y	8	8	1	21
							1195	3		9	9				
09	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	107	1	1519	3	Y	7	7	1	21
							8	9							
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	144	1	1581	3	Y	7	8	1	20
							8	9							
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	154	1	1550	3	Y	9	8	1	21
							10	9							
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	155	1	1621	3	Y	8	8	1	21
							9	9							
*01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	160	1	1593	2	Y	9	7	1	23
							10	9							

CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	173290	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	8227 - 8277			
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	Y	7	8	1	13
							46	3		8	9				
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	7	7	1	13
							8	9							
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	7	8	1	12
							8	9							
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	8	8	1	12
							9	9							
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	8	8	1	12
							9	9							
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	8	7	1	13
							9	9							

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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.// 07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON
HOME PETROLEUM CORP.		396852						
WALLACE, A. M.		WELL #: 1		RRCID -> 005216		COMPL. DATE 01/29/1960		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7586 - 7599
08	2170 N	1980	-0-	-190	-0-	159 1	1811 2	N 9 117
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	142 1	1575 2	N 9 126
10	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	189 1	2096 2	N 1 127
11	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	194 1	2035 2	N 2 129
12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	229 1	1999 2	N 10 139
01	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-	11 9		N NO RPT 139

LEVERIDGE, A. T.		WELL #: 2		RRCID -> 005225		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7674 - 7995
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	88 1	1005 2	Y 4 19
09	952 N	952	-0-	-0-	-0-	78 1	871 2	Y 3 22
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	86 1	953 2	Y 1 23
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	68 1	716 2	Y 1 24
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	79 1	690 2	Y -0- 24
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y NO RPT 24

LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.		WELL #: 1		RRCID -> 072124		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760
08	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	99 1	1128 2	Y -0- -0-
09	1380 N	1191	-0-	-189	-0-	98 1	1093 2	Y -0- -0-
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	116 1	1284 2	Y -0- -0-
11	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	115 1	1208 2	Y -0- -0-
12	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	119 1	1039 2	Y -0- -0-
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			Y NO RPT -0-

LEVERIDGE, A. T.		WELL #: 1		RRCID -> 136068		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786
08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	153 1	1742 2	Y 4 24
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	142 1	1582 2	Y 3 27
10	1426 N	1236	-0-	-190	-0-	102 1	1133 2	Y 1 28
11	1560 N	473	-0-	-1087	-0-	41 1	432 2	Y -0- 28
12	1612 N	77	-0-	-1535	-0-	8 1	69 2	Y -0- 28
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y NO RPT 28

LEVERIDGE, W.C. ET UX		WELL #: 4		RRCID -> 138437		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161
08	4123 X	3781	-0-	-342	-0-	305 1	3476 2	N -0- -0-
09	3990 X	3586	-0-	-404	-0-	296 1	3290 2	N -0- -0-
10	4123 X	3792	-0-	-331	-0-	313 1	3479 2	N -0- -0-
11	3870 X	3568	-0-	-302	-0-	311 1	3257 2	N -0- -0-
12	3999 X	3619	-0-	-380	-0-	372 1	3247 2	N -0- -0-
01	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N NO RPT -0-

 BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
 LEVERIDGE, W. C. ET UX -B- WELL #: 6 RRCID -> 146881 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	126	1	1438	2	N	-0-					-0-
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	105	1	1173	2	N	-0-					-0-
10	1426 N	1137	-0-	-289	-0-	94	1	1043	2	N	-0-					-0-
11	1500 N	1429	-0-	-71	-0-	125	1	1304	2	N	-0-					-0-
12	1333 N	1221	-0-	-112	-0-	125	1	1096	2	N	-0-					-0-
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	1736 N	1493	-0-	-243	-0-	120	1	1373	2	N	-0-					-0-
09	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	141	1	1566	2	N	-0-					-0-
10	1922 N	1652	-0-	-270	-0-	136	1	1516	2	N	-0-					-0-
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	141	1	1471	2	N	-0-					-0-
12	1767 N	1527	-0-	-240	-0-	157	1	1370	2	N	-0-					-0-
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

 LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895

08	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	133	1	1515	2	N	-0-					-0-
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	126	1	1399	2	N	-0-					-0-
10	1674 N	1644	-0-	-30	-0-	136	1	1508	2	N	-0-					-0-
11	1590 N	1548	-0-	-42	-0-	135	1	1413	2	N	-0-					-0-
12	1581 N	670	-0-	-911	-0-	69	1	601	2	N	-0-					-0-
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

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

08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	57	1	654	2	N	-0-					-0-
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	72	1	802	2	N	-0-					-0-
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	69	1	765	2	N	-0-					-0-
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	69	1	727	2	N	-0-					-0-
12	899 N	800	-0-	-99	-0-	82	1	718	2	N	-0-					-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

 KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 QUIREY WELL #: 1 RRCID -> 150465 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7672 - 7692

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

BARNARD, EAST (7700)		//CONT.//		07301 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085									
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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
O'HARE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	081704	COMPL. DATE	10/24/1978	TOTAL DEPTH	10820 PERF. 7650 - 7681			
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	20 1	1551 2		N	-0-			97
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	20 1	1523 2		N	-0-			97
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	20 1	1480 2		N	-0-			97
11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	22 1	1811 2		N	-0-			97
*12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	15 1	1198 2		N	-0-			97
*01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	10 1	611 2		N	-0-			97
OMEGA ENERGY, LLC		WELL #:		622657	RRCID ->	085303	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	8039 PERF. 7545 - 7871			
ANGELO UNIT													
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015													
BARNARD, W. (BARNARD, EAST 2700)		WELL #:		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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BARNARD, W. (BOETTCHER 7380)		WELL #:		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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
XOG OPERATING LLC		WELL #:		945921	RRCID ->	118046	COMPL. DATE	08/14/1985	TOTAL DEPTH	8016 PERF. 7416 - 7432			
GILBERT				3									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		//CONT.//		07307 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
XOG OPERATING LLC		//CONT.//		945921									
GILBERT		WELL #:		2 C	RRCID ->	118263	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7386 -	7394

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

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

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
DUNCAN, F. B.		WELL #:		1	RRCID ->	005248	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	7138	PERF.	7060 -	7074

08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			18
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			18
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			18
11	300 N	155	-0-	-145	-0-	155	2		N	-0-			18
12	341 N	14	-0-	-327	-0-	14	2		N	-0-			18
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			18

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

08	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	1041	3		N	-0-			152
09	1020 N	996	-0-	-24	-0-	996	3		N	-0-			152
10	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	1018	3		N	-0-			152
11	1020 N	962	-0-	-58	-0-	962	3		N	-0-			152
12	1023 N	973	-0-	-50	-0-	973	3		N	-0-			152
01	1023 N	932	-0-	-91	-0-	932	2		N	-0-			152

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

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

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 M	COND PROD	EOM BALANCE

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

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		

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

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

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		

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21

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		

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

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

BERNARD, W. (7000)			07307 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON							
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.			424737														
SINCLAIR			WELL #: 1		RRCID -> 151768		COMPL. DATE 10/11/1994			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7052 - 7070							
08		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

XOG OPERATING LLC			945921														
WINTERMANN -B-			WELL #: 1		RRCID -> 135537		COMPL. DATE 08/09/1990			TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6951 - 6956							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINTERMANN "C"			WELL #: 4		RRCID -> 138145		COMPL. DATE 04/18/1991			TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7017 - 7022							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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							
08		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-	72
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-	72
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	1623 2		N	-0-	72
11	840 N	585	-0-	-255	-0-	-0-	585 2		N	-0-	72
12	868 N	594	-0-	-274	-0-	-0-	594 2		N	-0-	72
*01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	1971 2		N	-0-	72

DUNCAN, F. B.		0201ST		RRCID -> 281816		COMPL. DATE 12/19/2015		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 7956 - 8004			
08	465 N	320	-0-	-145	-0-	-0-	320 2		N	-0-	45
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-	45
10	155 N	17	-0-	-138	-0-	-0-	17 2		N	-0-	45
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-	45
*12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-	539 2	13 9	N	12	57
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-	57

XOG OPERATING LLC		945921		RRCID -> 122296		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7738 - 7794			
GILBERT		WELL #: 2 T									
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BESSMAY (MIOCENE)		07479 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500									
ADJ MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 226536		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3687 - 3690			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	26
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2011											

ADJ MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 229610		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3800 - 3802			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	22
PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2012											

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			
08	372 N	116	-0-	-256	-0-	-0-	116 2		N	-0-	5
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-			N	42	47
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-			N	-0-	47
11	270 N	108	-0-	-162	-0-	-0-	108 2		N	-0-	47
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	300	7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
340 1											

BESSMAY (WILCOX CONS)										//CONT.// 07479 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										//CONT.// 681327							
VASTAR-TEMPLE INLAND										WELL #: 1		RRCID -> 179987		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10548	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

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

VASTAR BONNER										WELL #: 1		RRCID -> 252001		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540	
08		93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2		N	-0-			3			
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			3			
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			3			
11		90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2		N	-0-			3			
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			3			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3			

BP-STOCKSTILL										WELL #: 1		RRCID -> 254768		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513	
08		1395 N	656	-0-	-739	-0-	458	2	198	9	N	180	177	1	5		
09		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	360	358	1	7		
10		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	190	181	1	16		
11		1170 N	717	-0-	-453	-0-	332	2	385	9	N	350	360	1	6		
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	180	174	1	12		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12		

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	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103		

LAZARUS										WELL #: 1		RRCID -> 183857		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147		

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
AKG OPERATING COMPANY		//CONT.// 009566									
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 209235		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699									
SEE, JOHN		WELL #: 2 B		RRCID -> 096833		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346			
08	4526 X	4217	-0-	-309	-0-	4202 2	15 9	N	14		218
09	4380 X	4278	-0-	-102	-0-	4266 2	12 9	N	11		229
10	4526 X	4259	-0-	-267	-0-	4240 2	19 9	N	17	175 1	71
11	4320 X	4286	-0-	-34	-0-	4274 2	12 9	N	11		82
12	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4439 2	30 9	N	27		109
01	4433 X	4388	-0-	-45	-0-	4366 2	22 9	N	20		129

KNESEK, E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155953		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		238737									
HARRIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304			
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		136

LAUDERDALE		WELL #: 3		RRCID -> 221158		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FDL OPERATING, LLC		263924									
MASON		WELL #: N 1		RRCID -> 101596		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476			
08	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2787 3	2 9	N	2		159
09	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 3		N	-0-		159
10	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732 3		N	-0-		159
11	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 3		N	-0-		159
*12	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759 3		N	-0-		159
*01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2234 3	4 9	N	4		163

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		341 N	321	-0-	-20	-0-	321 3	N	-0-			59
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-			59
10		341 N	299	-0-	-42	-0-	299 3	N	-0-			59
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-			59
*12		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-			59
*01		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-			59

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287										
DALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095720		COMPL. DATE 10/01/1981			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7025 - 7045			
08		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1044 2	8 9 N	7			85
09		660 N	660	-0-	-0-	-0-	630 2	30 9 N	27			112
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	497 2	2 9 N	2			114
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	599 2	6 9 N	5			119
12		720 N	720	-0-	-0-	-0-	717 2	3 9 N	3			122
*01		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-			122

BRACEWELL				WELL #: 1		RRCID -> 095909		COMPL. DATE 08/18/1981			TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6978 - 6996	
08		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1007 2	2 9 N	2			112
09		990 N	938	-0-	-52	-0-	936 2	2 9 N	2			114
10		1023 N	971	-0-	-52	-0-	970 2	1 9 N	1			115
11		990 N	949	-0-	-41	-0-	947 2	2 9 N	2			117
12		965 N	965	-0-	-0-	-0-	959 2	6 9 N	5	80	1	42
01		961 N	953	-0-	-8	-0-	950 2	3 9 N	3			45

MINNIE				WELL #: 1		RRCID -> 113390		COMPL. DATE 09/18/1984			TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6827 - 6856	
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			62
09		150 N	93	-0-	-57	-0-	93 2	N	-0-			62
10		124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2	N	-0-			62
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-			62
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-			62
*01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-			62

MAYJAC I, LLC		536431										
YEGUA HILLS DEVELOPMENT		WELL #: 1		RRCID -> 101168		COMPL. DATE 06/23/1982			TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7280 - 7308			
08		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1710 1	1 9 N	1			164
09		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1733 1	1 9 N	1			165
10		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 1	N	-0-			165
11		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 1	N	-0-	151	1	14
12		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1862 1	9 9 N	8			22
*01		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1814 1	8 9 N	7			29

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635										
JACKSON		WELL #: 1A		RRCID -> 103813		COMPL. DATE 01/06/1983			TOTAL DEPTH 6987 PERF. 6894 - 6909			
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			278
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			278

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	2759	N	2241	-0-	-518	-0-	2240	2	1	9	N	1			103
09	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2847	2	8	9	N	7			110
10	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2774	2	6	9	N	5			115
11	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2892	2	11	9	N	10			125
12	2945	N	2593	-0-	-352	-0-	2584	2	9	9	N	8			133
01	2790	N	1752	-0-	-1038	-0-	1744	2	8	9	N	7			140

PAIGE				WELL #:	2	RRCID ->	103965	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	7035 - 7052		
08	2604	N	2309	-0-	-295	-0-	2305	2	4	9	N	4			67
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2054	2	9	9	N	8			75
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2426	2	8	9	N	7			82
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2410	2	8	9	N	7			89
12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2480	2	12	9	N	11			100
01	2449	N	1729	-0-	-720	-0-	1718	2	11	9	N	10			110

KNESEK, MARTIN				WELL #:	2	RRCID ->	105146	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6836 - 6851		
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-			55
09	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-			55
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-			55
11	2370	N	1196	-0-	-1174	-0-	1196	2			N	-0-			55
12	2170	N	1624	-0-	-546	-0-	1624	2			N	-0-			55
01	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	1731	2			N	-0-			55

KNESEK, E.J.				WELL #:	1	RRCID ->	105378	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6824 - 6842		
08	992	N	739	-0-	-253	-0-	732	2	7	9	N	6			25
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1033	2	11	9	N	10			35
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-			35
11	720	N	662	-0-	-58	-0-	661	2	1	9	N	1			36
12	1085	N	576	-0-	-509	-0-	573	2	3	9	N	3			39
01	1054	N	431	-0-	-623	-0-	430	2	1	9	N	1			40

OPPERMAN, JIMMY				WELL #:	1	RRCID ->	140634	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	6968 - 6980		
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	2	3	9	N	3			135
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	493	2	7	9	N	6			141
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	468	2	9	9	N	8			149
11	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	2			N	-0-			149
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	492	2	3	9	N	3			152
01	465	N	414	-0-	-51	-0-	411	2	3	9	N	3			155

RAMTEX ENERGY LLC				690225											
BLINKA-POEHL				WELL #:	1	RRCID ->	160840	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	9369	PERF.	6970 - 6980		
08	186	N	92	-0-	-94	-0-	5	1	87	2	N	-0-			48
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-			48
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-			48
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-			48
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-			48
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	2	N	-0-			48

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ONDRASEK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 109813	COMPL. DATE 03/10/1984	TOTAL DEPTH 8865	PERF. 6510	- 6530			
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		129
JOCK EWING				WELL #: 2	RRCID -> 112576	COMPL. DATE 08/09/1984	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 7105	- 7115			
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68
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			
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				N	22		242
09	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-				N	3		245
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				N	36		281
11	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1273 2	20 9		N	18		299
*12	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4840 2	6 9		N	5		304
*01	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1349 2	13 9		N	12	185 1	131
SILVIO B, LLC				781986								
RIO RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 255505	COMPL. DATE 04/22/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11510	- 11532			
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-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RIO RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 268047	COMPL. DATE 05/13/2011	TOTAL DEPTH 13030	PERF.12166	- 12202			
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-
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS, T. W.		WELL #: 251		RRCID -> 250689		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3784 - 3794					
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS		WELL #: 265		RRCID -> 255650		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 4825		PERF. 4430 - 4440					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS, T. W.		WELL #: 298		RRCID -> 284267		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 3571		PERF. 3308 - 3328					
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				-0-
10	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-
11	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				-0-
12	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS, T. W.		WELL #: 304R		RRCID -> 288387		COMPL. DATE 12/14/2019		TOTAL DEPTH 3484		PERF. 2200 - 2214					
08	4402 #	594	-0-	-3808	-0-	25	1	569	2	N	-0-				-0-
09	2370 #	445	-0-	-1925	-0-	20	1	425	2	N	-0-				-0-
10	1488 #	420	-0-	-1068	-0-	20	1	400	2	N	-0-				-0-
11	660 #	262	-0-	-398	-0-	20	1	242	2	N	-0-				-0-
12	682 #	220	-0-	-462	-0-	20	1	200	2	N	-0-				-0-
01	589 #	160	-0-	-429	-0-	10	1	150	2	N	-0-				-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					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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			
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
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
		PLUGGED AND ABANDONED		11/01/2013									
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	253427	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6484 - 6487			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213											
DAVIDSON, W. S. -A-		WELL #:	7	RRCID ->	089258	COMPL. DATE	07/28/1980	TOTAL DEPTH	10003	PERF. 7988 - 8017			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-				
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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213												
HMC/HNG CROW		WELL #:		1	RRCID ->	115113	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10552 - 10567				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2170 #	1759	-0-	-411	-0-	1749 2	10 9	N	9	176
09	2734 R	2734	-0-	-0-	-0-	2732 2	2 9	N	2	178
10	2435 R	2435	-0-	-0-	-0-	2435 2		N	-0-	178
11	2310 #	2268	-0-	-42	-0-	2268 2		N	-0-	178
12	2821 #	2235	-0-	-586	-0-	2233 2	2 9	N	2	180
01	2821 #	2007	-0-	-814	-0-	2007 2		N	-0-	180

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

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

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

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

BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600) 07891 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WAYHAN OIL COMPANY 902580
ADAMS & HAGGARTY FEE WELL #: 6 H RRCID -> 005324 COMPL. DATE 08/27/1953 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9635 - 9660

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

BIG HILL BAYOU(HACKBERRY 11250) 07892 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
TYRRELL-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229796 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 11840 PERF.13564 - 13600

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	11439 #	9859	-0-	-1580	-0-	9111 3	748 9	N	680 704 1	395
09	11070 #	10021	-0-	-1049	-0-	9302 3	719 9	N	654 723 1	326
10	10895 R	10895	-0-	-0-	-0-	10074 3	821 9	N	746 700 1	372
11	10606 R	10606	-0-	-0-	-0-	9893 3	713 9	N	648 553 1	467
12	10813 R	10813	-0-	-0-	-0-	10216 3	597 9	N	543 707 1	303
01	10881 #	10497	-0-	-384	-0-	9729 3	768 9	N	698 706 1	295

BIG PRAIRIE (EY-3) 08012 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 BIG PRAIRIE WELL #: 1 RRCID -> 289926 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 9275 - 9290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	DELQ PR	3493	-0-	3493	23326	279	1	3047	2	N	152	174 1	132
09	10950	2710	-0-	-8240	15086	167	9	2261	2	N	135		267
10	11315	533	-0-	-10782	4304	149	9	445	2	N	32	185 1 10 8	104
11	10950	62	-0-	-10888	-0-	53	1	40	2	N	17	4 8	117
12	11315	378	-0-	-10937	-0-	35	9	356	2	N	5		122
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	19	9			N	24	1 8	145

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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		44
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

VASTAR 2A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215902 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF.11464 - 11502

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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCHROEDER, E.			WELL #:	1D	RRCID ->	180254	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	5122 - 5134
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLISS, W. (YEGUA A) 08888 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
 SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
 BARBADOS WELL #: 1 RRCID -> 281623 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3295 - 3298

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	632	816	1			301
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	480	463	1			318
*10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	764	653	1	4	8	425
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	652	630	1	1	8	327
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					327
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					327

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

STATE TRACT 98-L		WELL #: 1		RRCID -> 073071		COMPL. DATE 01/17/1976		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8861 - 8876								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 98-L		WELL #: 7		RRCID -> 104475		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9282 - 9292								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 98-L		WELL #: 8		RRCID -> 125715		COMPL. DATE 10/07/1987		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9903 - 9912								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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								
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				N	NO RPT					-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								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ST 369 L NE/4		WELL #: 3		RRCID -> 206394		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5312 - 5320							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4		WELL #: 5		RRCID -> 235388		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6037 - 6043							
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
STATE TRACT 369-L NE/4		WELL #: 4U		RRCID -> 251454		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5514 - 5520							
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-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174					N	NO RPT				-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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

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

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

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4			WELL #:		5		RRCID -> 262240		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796	
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-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4			WELL #:		5		RRCID -> 233351		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6118 - 6122	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

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

08	217	N	184	-0-	-33	-0-	21	1	163	2	Y	-0-	-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	Y	-0-	-0-
10	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	222	1	1831	2	Y	-0-	-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	19	1	137	2	Y	-0-	-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	2	Y	-0-	-0-
01	310	N	111	-0-	-199	-0-	14	1	97	2	Y	-0-	-0-

KOONCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209742 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15398 - 15415

08	2883	X	2706	-0-	-177	-0-	302	1	2404	2	Y	-0-	-0-
09	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	222	1	2484	2	Y	-0-	-0-
10	2790	X	2120	-0-	-670	-0-	230	1	1890	2	Y	-0-	-0-
11	2610	N	1909	-0-	-701	-0-	232	1	1677	2	Y	-0-	-0-
12	2790	N	2283	-0-	-507	-0-	174	1	2109	2	Y	-0-	-0-
01	2108	N	2023	-0-	-85	-0-	266	1	1757	2	Y	-0-	-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097												
KOONCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212055 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
08		638 N	638	-0-	-0-	-0-		71 1	567 2	Y	-0-	-0-
09		708 N	708	-0-	-0-	-0-		58 1	650 2	Y	-0-	-0-
10		575 N	575	-0-	-0-	-0-		62 1	513 2	Y	-0-	-0-
11		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-		256 1	1846 2	Y	-0-	-0-
12		744 N	636	-0-	-108	-0-		48 1	588 2	Y	-0-	-0-
*01		601 N	601	-0-	-0-	-0-		79 1	522 2	Y	-0-	-0-

KOONCE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214666 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736												
08		3720 X	3130	-0-	-590	-0-		346 1	2750 2	Y	31	89
								34 9				
09		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-		254 1	2846 2	Y	-0-	89
10		3007 X	2437	-0-	-570	-0-		264 1	2172 2	Y	1	90
								1 9				
11		3000 X	2158	-0-	-842	-0-		262 1	1892 2	Y	4	94
								4 9				
12		3100 X	2152	-0-	-948	-0-		163 1	1988 2	Y	1	95
								1 9				
01		3100 X	2463	-0-	-637	-0-		322 1	2130 2	Y	10	105
								11 9				

CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491												
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-	-0-
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-	-0-
10		341 N	53	-0-	-288	-0-	6 1	47 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-	-0-

CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746												
08		3100 N	2244	-0-	-856	779	251 1	1993 2	Y	-0-	-0-	-0-
09		3000 N	2303	-0-	-697	82	189 1	2114 2	Y	-0-	-0-	-0-
10		1897 N	1815	-0-	-82	-0-	197 1	1618 2	Y	-0-	-0-	-0-
11		1800 N	1560	-0-	-240	-0-	190 1	1370 2	Y	-0-	-0-	-0-
12		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	149 1	1807 2	Y	-0-	-0-	-0-
*01		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	288 1	1904 2	Y	-0-	-0-	-0-

KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008												
08		806 N	137	-0-	-669	-0-	15 1	122 2	Y	-0-	-0-	70
09		510 N	118	-0-	-392	-0-	10 1	108 2	Y	-0-	-0-	70
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-	70
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	-0-	70
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-	70
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	70

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

BOBCAT RUN (YEGUA)		//CONT.//		10073 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE						
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC				259796											
LEMONVILLE		WELL #:		1	RRCID ->	258482	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	14483	PERF.13582 - 13898				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE		
QUINN A-195		WELL #:		1	RRCID ->	263932	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.12818 - 12890
08	10850 X	9445	-0-	-1405	-0-	291 1	8787 2	N	334	365 1	154
09	10500 X	9823	-0-	-677	-0-	300 1	9129 2	N	358	364 1	148
10	10850 X	10577	-0-	-273	-0-	310 1	9845 2	N	384	365 1	167
11	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	403 9	9565 2	N	366	369 1	164
12	10385 X	10358	-0-	-27	-0-	310 1	9628 2	N	382	371 1	175
01	10571 X	10182	-0-	-389	-0-	420 9	9466 2	N	369	371 1	173
						406 9					

WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE		
QUINN, B. E.		WELL #:		5	RRCID ->	200453	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13240 - 13316
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

BOBCAT RUN (Y-5 SAND)				10073 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	263995	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	12497	PERF.11610 - 11670
HANKAMER A-912						ONE WELL					
08	620 N	473	-0-	-147	-0-	89 1	63 2	N	68		150
09	630 N	193	-0-	-437	-0-	246 3	75 9				
10	620 N	593	-0-	-27	-0-	27 1	4 2	N	66	184 1	32
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	89 3	73 9				
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	126 1	28 2	N	61		93
01	589 N	559	-0-	-30	-0-	372 3	67 9				
						120 1	9 2	N	44		137
						332 3	48 9				
						125 1	9 2	N	86	184 1	39
						350 3	95 9				
						125 1	367 2	N	61		100
						67 9					

BOGGY BAYOU				10148 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
ORBIT PETROLEUM, INC.		WELL #:		8	RRCID ->	145282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 6207 - 6211
LEWIS "8"						ONE WELL					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER)													
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC													
HAWKINS RANCH													
10148 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA													
388557													
WELL #: 4 RRCID -> 191874 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6037 - 6103													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

BON WEIR (10,600 WILCOX)													
PRIME OPERATING COMPANY													
INMAN, T. E. ET AL													
10385 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON													
677770													
WELL #: 1A RRCID -> 157487 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11599 PERF.10600 - 10630													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BON WEIR (11,100)													
PRIME OPERATING COMPANY													
KUHNERT													
10385 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON													
677770													
WELL #: 1 RRCID -> 166148 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11148 - 11176													
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BONUS (4050)													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													
WINTERMAN -A-													
10509 146 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON													
681327													
WELL #: 3 C RRCID -> 127104 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4013 - 4019													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BONUS (4800)													
MOSAIC OIL LLC													
SCHOENFIELD, TED													
10509 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
589978													
WELL #: 1 RRCID -> 158752 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4742 - 4764													
08	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-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

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		
08	620 X	611	-0-	-9	-0-	611 2	Y	-0-		8
09	600 X	551	-0-	-49	-0-	551 2	Y	-0-		8
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-		Y	-0-		8
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-		Y	-0-		8
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-		Y	-0-		8
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-		Y	-0-		8

WINTERMANN		10518 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
		386310								
		WELL #:		7		RRCID -> 201025		COMPL. DATE 11/22/2003		
		TOTAL DEPTH		12755		PERF.		12660 - 12670		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WINTERMANN		10518 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
		386310									
		WELL #:		8		RRCID -> 201219		COMPL. DATE 01/21/2012			
		TOTAL DEPTH		14100		PERF.		12509 - 12673			
08	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1426 2	83 9	Y	75	74 1	6
09	1380 X	1287	-0-	-93	-0-	1287 2		Y	-0-		6
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-		6
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-		6
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-		6
01	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-		6

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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161		Y	-0-	-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BONUS, S.E. (FRIO 3750)		//CONT.//		10518 310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
PITTS, ANIELA		WELL #:		7	RRCID ->	202777	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3728 - 3735			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KRUEGER		WELL #:		15	RRCID ->	204743	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	5470	PERF. 3318 - 3322			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KRUEGER		WELL #:		1	RRCID ->	200107	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4902 - 4980			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEYNE		WELL #:		2	RRCID ->	263605	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 4665 - 7328			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BONUS, S.E. (7100)		//CONT.//		10518 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ROCKING 'M'		WELL #:		3	RRCID ->	265697	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	7009 - 7131		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-	1 1	10	
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	645	3	Y	10	4 1	16	
						11	9							
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	42	1	763	3	Y	17	12 1	9 8	12
						19	9							
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	33	1	613	3	Y	11	5 1	4 8	14
						12	9							
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	Y	8	3 1	4 8	15
						9	9							
*01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	64	1	997	2	Y	15	11 1	5 8	14
						17	9							

MAHALITC/HUNT		WELL #:		7	RRCID ->	286275	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7056 - 7076
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-	15
*01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-	15

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

KRUEGER		WELL #:		3	RRCID ->	111706	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7396 - 7412	
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-		-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	Y	-0-		-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	Y	-0-		-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	8	1	124	3	Y	-0-		-0-
01	310 N	135	-0-	-175	-0-	8	1	127	2	Y	-0-		-0-

KRUEGER		WELL #:		4	RRCID ->	111829	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7417 - 7437
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MAHALITC		WELL #:		1 C	RRCID ->	112300	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7364 - 7384
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.// 10518 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ANIELA, PITTS		WELL #: 3 C		RRCID -> 114063		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7352 - 7374								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, ANIELA		WELL #: 5 T		RRCID -> 117106		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7386 - 7402								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, ANIELA		WELL #: 4 T		RRCID -> 118959		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7408 - 7425								
08	403 N	236	-0-	-167	-0-	13 1	220 3	Y	3	3 1						1
09	180 N	24	-0-	-156	-0-	3 9	23 3	Y	-0-	1 1						-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	1 1		Y	-0-							-0-
11	240 N	112	-0-	-128	-0-		106 3	Y	-0-							-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	6 1		Y	-0-							-0-
*01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-							-0-

KRENEK		WELL #: 1 C		RRCID -> 118962		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7370 - 7390								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

SHIELDS		WELL #: 1		RRCID -> 119919		COMPL. DATE 01/01/1986		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7399 - 7419								
08	961 N	116	-0-	-845	-0-	7 1	108 3	Y	1	2 1						1
09	720 N	169	-0-	-551	-0-	1 9	159 3	Y	-0-	1 1						-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	10 1		Y	-0-							-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	17 1	313 3	Y	-0-							-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-							-0-
*01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	Y	-0-							-0-

HUDGINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242374		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7182 - 7440								
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BONUS, SW. (WILCOX)		10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MAHALITC/HUNT		WELL #: 7		RRCID -> 177324		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11108 - 11594		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2018

MAHALITC/HUNT		WELL #: 2		RRCID -> 177489		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 13506		PERF.11446 - 12460				
08	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	313	1	5113	3	N	65	70	1	259
09	5820 X	5529	-0-	-291	-0-	72	9	5146	3	N	63	41	1	281
10	5642 X	5636	-0-	-6	-0-	69	9	5270	3	N	71	90	1	249
11	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	288	1	5189	3	N	70	41	1	264
12	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	78	9	5430	3	N	84	44	1	289
01	5704 X	4300	-0-	-1404	-0-	279	1	3995	2	N	45	73	1	251
						77	9							
						92	9							
						255	1							
						50	9							

MAHALITC/HUNT		WELL #: 4		RRCID -> 177693		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 13506		PERF.11421 - 12537		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103

MAHALITC/HUNT		WELL #: 6		RRCID -> 178092		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11449 - 12341				
08	1240 N	352	-0-	-888	-0-	20	1	328	3	N	4	4	1	182
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	4	9	322	3	N	5	3	1	184
10	310 N	200	-0-	-110	-0-	20	1	187	3	N	3	3	1	182
11	330 N	254	-0-	-76	-0-	6	9	237	3	N	4	2	1	183
12	372 N	263	-0-	-109	-0-	10	1	244	3	N	4	2	1	184
*01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	3	9	318	2	N	3	4	1	183
						15	1							
						4	9							
						20	1							
						3	9							

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	3246	-0-	146	146	181	1	2959	3	N	96	31	1	149
09	2691 N	2545	-0-	-146	-0-	106	9	2281	3	N	113	18	1	244
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	124	9	1764	3	N	192	207	1	86 8 143
11	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	96	1	1521	3	N	128	13	1	37 8 221
12	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	211	9	1043	3	N	113	10	1	39 8 285
*01	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	82	1	1298	2	N	98	196	1	36 8 151
						141	9							
						63	1							
						124	9							
						83	1							
						108	9							

MAHALITC/HUNT		WELL #:		3	RRCID ->	178585	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	14020	PERF.	11439 - 11537		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	179869	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF.	11485 - 12506		
08	372 N	195	-0-	-177	-0-	11	1	181	3	Y	3	3	1	104
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	3	9	342	3	Y	2	3	1	103
10	465 N	221	-0-	-244	-0-	21	1	210	3	Y	-0-	4	1	99
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	2	9	222	3	Y	20	2	1	8 8 109
12	372 N	201	-0-	-171	-0-	11	1	169	3	Y	20	2	1	9 8 118
*01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	Y	15	2	1	7 8 124
						22	9							
						10	1							
						15	1							
						17	9							

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		2	RRCID ->	180229	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	13065	PERF.	11574 - 12527		
08	558 X	212	-0-	-346	-0-	12	1	198	3	Y	2	3	1	159
09	270 N	238	-0-	-32	-0-	2	9	224	3	Y	-0-	2	1	157
10	217 N	128	-0-	-89	-0-	14	1	121	3	Y	-0-	3	1	154
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	7	1	397	3	Y	28	3	1	5 8 174
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	269	3	Y	31	173	1	4 8 28
*01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	31	9	310	2	Y	14	5	1	4 8 33
						17	1							
						34	9							
						20	1							
						15	9							

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY ANDERSON		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
		WELL #: 4		RRCID -> 180390		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 14347		PERF.11783		- 13363	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	141 1	2298 3	Y	73	85 1		127	
09	3000 X	2473	-0-	-527	-0-	80 9 138 1	2261 3	Y	67	66 1		128	
10	3100 X	2561	-0-	-539	-0-	74 9 129 1	2355 3	Y	70	84 1	39 8	75	
*11	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	77 9 137 1	2539 3	Y	115	69 1	18 8	103	
*12	2728 X	2572	-0-	-156	-0-	127 9 142 1	2336 3	Y	85	68 1	20 8	100	
*01	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	94 9 148 1	2314 2	Y	116	132 1	18 8	66	

ANDERSON		WELL #: 6		RRCID -> 180715		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 13610		PERF.11546		- 13470	
08	2635 X	2473	-0-	-162	-0-	141 1	2298 3	Y	31	31 1		96	
09	3000 N	3003	-0-	3	3	34 9 171 1	2791 3	Y	37	21 1		112	
10	2935 N	2932	-0-	-3	-0-	41 9 149 1	2731 3	Y	47	47 1	28 8	84	
11	3000 N	3433	-0-	433	433	52 9 172 1	3205 3	Y	51	25 1	14 8	96	
12	3100 N	3311	-0-	211	644	56 9 186 1	3062 3	Y	57	25 1	16 8	112	
*01	3100 N	2981	-0-	-119	525	63 9 173 1	2717 2	Y	83	45 1	14 8	136	

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 3		RRCID -> 180812		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11540		- 12596	
08	465 N	335	-0-	-130	-0-	19 1	308 3	Y	7	5 1		161	
09	570 N	370	-0-	-200	-0-	8 9 21 1	348 3	Y	1	3 1		159	
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	1 9 23 1	423 3	Y	-0-	6 1		153	
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	31 1	583 3	Y	159	183 1	30 8	99	
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	175 9 39 1	635 3	Y	249	179 1	27 8	142	
*01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	274 9 42 1	656 2	Y	46	10 1	25 8	153	

DUNCAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 13555		PERF.10922		- 12478	
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	21 1	351 3	Y	4	5 1		223	
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	4 9 22 1	366 3	Y	4	3 1		224	
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	4 9 22 1	393 3	Y	4	182 1		46	
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	4 9 24 1	437 3	Y	55	3 1		98	
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	61 9 23 1	383 3	Y	48	3 1		143	
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	53 9 24 1	381 2	Y	18	6 1		155	

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY ANDERSON		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
		WELL #: 5	RRCID -> 181702	COMPL. DATE 04/13/2007	TOTAL DEPTH 13700	PERF.13343 - 13403					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	90 1 79 9	1467 3	Y	72	81 1	132
09	2760 N	1173	-0-	-1587	-0-	64 1 57 9	1052 3	Y	52	61 1	123
10	2790 N	1084	-0-	-1706	-0-	55 1 14 9	1015 3	Y	13	65 1	71
*11	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	137 1 154 9	2536 3	Y	140	78 1 19 8	114
*12	3100 N	3625	-0-	525	525	200 1 138 9	3287 3	Y	125	92 1 20 8	127
*01	3100 N	2824	-0-	-276	249	160 1 152 9	2512 2	Y	138	159 1 27 8	79

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 4	RRCID -> 182284	COMPL. DATE 01/16/2001	TOTAL DEPTH 12217	PERF.11706 - 12165					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROCKING "M"		WELL #: 1	RRCID -> 182414	COMPL. DATE 03/29/2001	TOTAL DEPTH 13600	PERF.10466 - 12548					
*02	667 N	182	-0-	-485	-0-	13 1	169 3	Y	-0-	34 1	7
*03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-	1 1	6
*04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		6
*05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		6
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6

DUNCAN "A"		WELL #: 2	RRCID -> 183527	COMPL. DATE 05/02/2000	TOTAL DEPTH 12842	PERF.11533 - 12588					
08	310 N	217	-0-	-93	-0-	12 1 13 9	192 3	Y	12	3 1	40
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	10 1 42 9	158 3	Y	38	1 1	77
10	248 N	166	-0-	-82	-0-	7 1 34 9	125 3	Y	31	3 1	105
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	7 1 130 9	135 3	Y	118	180 1	43
12	217 N	119	-0-	-98	-0-	6 1 12 9	101 3	Y	11	1 1	53
*01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16 1 19 9	258 2	Y	17	3 1	67

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ROCKING "M"		WELL #: 4		RRCID -> 183688		COMPL. DATE 11/08/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11518 - 11552					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE		CODE					
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	3	Y	-0-	6	1	37
09	990 N	23	-0-	-967	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	1	1	36
10	837 N	72	-0-	-765	-0-	4	1	68	3	Y	-0-	1	1	35
11	360 N	123	-0-	-237	-0-	6	1	109	3	Y	7	1	1	35
						8	9							
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	1	1	1	34
						1	9							
*01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	13	1	1	40
						14	9							
KRUEGER		WELL #: 8		RRCID -> 186624		COMPL. DATE 09/15/2001			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11500 - 12570					
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	593	3	Y	-0-			-0-
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	Y	-0-			-0-
*12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	Y	-0-			-0-
*01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	-0-			-0-
DUNCAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187053		COMPL. DATE 10/24/2002			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10473 - 10543					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ANDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 187142		COMPL. DATE 02/06/2004			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11538 - 13381					
08	3472 X	3036	-0-	-436	-0-	169	1	2765	3	Y	93	110	1	169
						102	9							
09	3360 X	3280	-0-	-80	-0-	181	1	2959	3	Y	127	102	1	194
						140	9							
10	3472 X	3217	-0-	-255	-0-	158	1	2903	3	Y	142	134	1	134
						156	9							
*11	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	151	1	2804	3	Y	147	102	1	156
						162	9							
*12	3379 X	3168	-0-	-211	-0-	175	1	2879	3	Y	104	96	1	140
						114	9							
01	3379 X	3323	-0-	-56	-0-	188	1	2952	2	Y	166	179	1	97
						183	9							
KRUEGER		WELL #: 12		RRCID -> 187340		COMPL. DATE 11/09/2001			TOTAL DEPTH 13475 PERF.11455 - 13372					
08	4185 X	2676	-0-	-1509	-0-	150	1	2453	3	Y	66	30	1	117
						73	9							
09	3090 X	2616	-0-	-474	-0-	151	1	2463	3	Y	2	3	1	116
						2	9							
10	2883 X	2687	-0-	-196	-0-	139	1	2546	3	Y	2	4	1	114
						2	9							
*11	2790 X	1894	-0-	-896	-0-	92	1	1710	3	Y	84	95	1	103
						92	9							
*12	2883 X	1107	-0-	-1776	-0-	61	1	996	3	Y	45	1	1	147
						50	9							
01	2697 X	809	-0-	-1888	-0-	46	1	723	2	Y	36	98	1	85
						40	9							

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

KRUEGER		WELL #: 10		RRCID -> 189059		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH 13627 PERF.11560 - 12951					
08	3534 X	2402	-0-	-1132	-0-	134 1	2195 3	Y	66	28 1			155
						73 9							
09	2820 X	1548	-0-	-1272	-0-	89 1	1459 3	Y	-0-	3 1			152
10	3162 X	2729	-0-	-433	-0-	141 1	2587 3	Y	1	2 1			151
						1 9							
*11	3060 X	2230	-0-	-830	-0-	111 1	2072 3	Y	43	93 1			101
						47 9							
*12	3162 X	1980	-0-	-1182	-0-	111 1	1839 3	Y	27	2 1			126
						30 9							
01	2728 X	1387	-0-	-1341	-0-	81 1	1267 2	Y	35	88 1			73
						39 9							

MAHALITC/HUNT		WELL #: 9		RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068					
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				135

FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 280132		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 16042 PERF.12620 - 13226					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

TMR EXPLORATION, INC.		834097		RRCID -> 171196		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10380 - 11640					
OBENHAUS GAS UNIT		WELL #: 2											
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	N	7	5 1			26
						8 9							
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	63 2	N	10	7 1			29
						11 9							
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	N	7	6 1			30
						8 9							
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	67 2	N	7	14 1			23
						8 9							
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	N	8	6 1			25
						9 9							
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	3 1	74 2	N	4				29
						4 9							

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 175518 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839													
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			68
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68

GLAZE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 177312		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 13211		PERF.11470 - 12574		
08	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	302	1	5318	2	N	81	25	1	250
						89	9							
09	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	355	1	6049	2	N	112	210	1	152
						123	9							
10	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	295	1	5580	2	N	80	26	1	206
						88	9							
11	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	197	1	3697	2	N	100	69	1	237
						110	9							
12	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	214	1	3856	2	N	80	198	1	119
						88	9							
01	3720 X	2647	-0-	-1073	-0-	111	1	2477	2	N	54			173
						59	9							

GLAZE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 178111		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10314 - 11766		
08	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	271	1	4762	2	N	64	18	1	159
						70	9							
09	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	267	1	4547	2	N	73	24	1	208
						80	9							
10	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	283	1	5363	2	N	98	221	1	85
						108	9							
11	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	222	1	4163	2	N	48	44	1	89
						53	9							
12	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	201	1	3624	2	N	54	17	1	126
						59	9							
*01	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	106	1	2378	2	N	30			156
						33	9							

SCHWEINLE				WELL #: 3		RRCID -> 178539		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 13560		PERF.10338 - 10560	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SCHWEINLE				WELL #: 2		RRCID -> 179671		COMPL. DATE 07/08/2000		TOTAL DEPTH 14625		PERF.11081 - 12856	
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		36
09	90 N	-0-	-0-	-90	-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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. REYNOLDS "B"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 9 RRCID -> 179769 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10388 - 10444												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SCHWEINLE				WELL #: 5		RRCID -> 180452		COMPL. DATE 11/29/2000			TOTAL DEPTH 13338 PERF.11560 - 12650	
08	2201 N	1738	-0-	-463	-0-	91	1	1600	2	N	43	12 1 172
						47	9					
09	1950 N	1859	-0-	-91	-0-	99	1	1694	2	N	60	19 1 213
						66	9					
10	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	114	1	2161	2	N	67	213 1 67
						74	9					
11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	103	1	1925	2	N	36	32 1 71
						40	9					
12	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	102	1	1844	2	N	35	11 1 95
						39	9					
01	2356 N	920	-0-	-1436	-0-	38	1	854	2	N	25	120
						28	9					

SCHWEINLE				WELL #: 4		RRCID -> 180455		COMPL. DATE 03/13/2005			TOTAL DEPTH 13850 PERF.10654 - 12094	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118

SCHWEINLE				WELL #: 6		RRCID -> 180825		COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 13148 PERF.11452 - 12560	
08	2697 X	2341	-0-	-356	-0-	122	1	2138	2	N	74	20 1 271
						81	9					
09	2610 X	1904	-0-	-706	-0-	101	1	1724	2	N	72	24 1 319
						79	9					
10	2325 N	1861	-0-	-464	-0-	90	1	1698	2	N	66	199 1 186
						73	9					
11	2280 N	1746	-0-	-534	-0-	86	1	1604	2	N	51	40 1 197
						56	9					
12	3100 N	3791	-0-	691	691	193	1	3491	2	N	97	41 1 253
						107	9					
*01	2348 N	1657	-0-	-691	-0-	69	1	1556	2	N	29	282
						32	9					

KRENEK GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 182017		COMPL. DATE 08/23/2001			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10242 - 11810	
08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	118	1	2074	2	N	21	7 1 41
						23	9					
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	115	1	1955	2	N	27	9 1 59
						30	9					
10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	106	1	2007	2	N	27	8 1 78
						30	9					
11	1950 N	1737	-0-	-213	-0-	86	1	1618	2	N	30	21 1 87
						33	9					
12	2015 N	1821	-0-	-194	-0-	94	1	1692	2	N	32	10 1 109
						35	9					
01	2015 N	1192	-0-	-823	-0-	49	1	1093	2	N	45	154
						50	9					

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "B"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
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
ROCKING M LAND & CATTLE "B"		WELL #:	1	RRCID ->	183676	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	10424 - 13294		
08		2635 X	742	-0-	-1893	-0-	52 1 14 9	676 2	Y	13	9 1		84
09		2250 X	821	-0-	-1429	-0-	59 1 21 9	741 2	Y	19	27 1		76
10		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-			76
11		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	124 1 122 9	1628 2	Y	111	78 1		109
12		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	145 1 11 9	1563 2	Y	10	93 1		26
*01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 2	Y	-0-			26
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	183679	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	12247	PERF.	10404 - 11840		
08		589 N	242	-0-	-347	-0-	16 1 15 9	211 2	Y	14	11 1		14
09		660 N	144	-0-	-516	-0-	10 1 12 9	122 2	Y	11	14 1		11
10		682 N	173	-0-	-509	-0-	13 1	160 2	Y	-0-			11
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	22 1	290 2	Y	-0-			11
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	37 1	403 2	Y	-0-			11
*01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	18 1	169 2	Y	-0-			11
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #:	3	RRCID ->	183680	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	13614	PERF.	11460 - 11772		
08		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	393 1 253 9	5095 2	Y	230	150 1		114
09		5580 X	5402	-0-	-178	-0-	380 1 257 9	4765 2	Y	234	299 1		49
10		5921 X	5780	-0-	-141	-0-	416 1 279 9	5085 2	Y	254	183 1		120
11		5730 X	4972	-0-	-758	-0-	335 1 217 9	4420 2	Y	197	290 1		27
12		5921 X	4965	-0-	-956	-0-	391 1 343 9	4231 2	Y	312	281 1		58
01		5766 X	2274	-0-	-3492	-0-	205 1 145 9	1924 2	Y	132			190
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #:	2	RRCID ->	183683	COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL DEPTH	12804	PERF.	11466 - 12400		
08		616 N	616	-0-	-0-	-0-	43 1 12 9	561 2	Y	11	8 1		9
09		643 N	643	-0-	-0-	-0-	46 1 13 9	584 2	Y	12	15 1		6
10		620 N	572	-0-	-48	-0-	43 1	529 2	Y	-0-			6
11		687 N	687	-0-	-0-	-0-	48 1	639 2	Y	-0-			6
12		651 N	560	-0-	-91	-0-	47 1	513 2	Y	-0-			6
01		558 N	262	-0-	-296	-0-	25 1	237 2	Y	-0-			6
SCHWEINLE		WELL #:	7	RRCID ->	183752	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	11404 - 12598		
08		8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	456 1 98 9	8019 2	N	89	25 1		193
09		9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	513 1 105 9	8751 2	N	95	37 1		251
10		10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	495 1 153 9	9384 2	N	139	208 1		182
11		8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	438 1 110 9	8207 2	N	100	75 1		207
12		7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	403 1 130 9	7262 2	N	118	216 1		109
*01		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	182 1 56 9	4070 2	N	51			160

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. LOVELL-SHWAB		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
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
LOVELL-SHWAB		WELL #: 1		RRCID -> 184064		COMPL. DATE 05/28/2001				TOTAL DEPTH 13000			PERF.11570 - 12664			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	28	-0-	28	28	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	Y	-0-					-0-

LOVELL-SHWAB		WELL #: 2		RRCID -> 184065		COMPL. DATE 09/14/2001				TOTAL DEPTH 13005			PERF.11664 - 11994			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					2
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					2
*01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	2	Y	-0-					2

KRENEK-HEYNE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184705		COMPL. DATE 03/12/2005				TOTAL DEPTH 14000			PERF.11340 - 12292			
08	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					52
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	N	2					54
10	465 N	321	-0-	-144	-0-	318	2	3	9	N	3					57
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	325	2	4	9	N	4					61
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	677	2	13	9	N	12					73
*01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	N	2					75

SCHWEINLE		WELL #: 8		RRCID -> 185211		COMPL. DATE 09/14/2001				TOTAL DEPTH 12433			PERF.11662 - 11980			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 204139		COMPL. DATE 08/07/2004				TOTAL DEPTH 13710			PERF.11862 - 12650			
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	Y	3	2	1			2
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	309	2	Y	2	3	1			1
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	Y	6	3	1			4
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	Y	2	4	1			2
12	341 N	256	-0-	-85	-0-	21	1	232	2	Y	3	4	1			1
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	24	1	226	2	Y	6					7

 BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 GLAZE GAS UNIT 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	N	3	1 1	121
						3	9						
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	55	1	936	2	N	-0-		121
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	45	1	845	2	N	-0-		121
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	N	3	2 1	122
						3	9						
12	310 N	50	-0-	-260	-0-	3	1	47	2	N	-0-		122
01	310 N	207	-0-	-103	-0-	8	1	178	2	N	19		141
						21	9						

 SCHWEINLE WELL #: 10 RRCID -> 218336 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422

08	2201 N	1856	-0-	-345	-0-	99	1	1740	2	N	15	4 1	61
						17	9						
09	1890 N	1471	-0-	-419	-0-	82	1	1389	2	N	-0-		61
10	2573 N	2459	-0-	-114	-0-	120	1	2280	2	N	54	13 1	102
						59	9						
11	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	130	1	2439	2	N	19	19 1	102
						21	9						
12	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	112	1	2018	2	N	8	3 1	107
						9	9						
01	2449 N	1235	-0-	-1214	-0-	52	1	1159	2	N	22		129
						24	9						

 SCHWEINLE WELL #: 9 RRCID -> 220011 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 14914 PERF.12374 - 13374

08	8742 X	7290	-0-	-1452	-0-	382	1	6728	2	N	164	234 1	195
						180	9						
09	8460 X	4374	-0-	-4086	-0-	242	1	4128	2	N	4	5 1	194
						4	9						
10	8742 X	4886	-0-	-3856	-0-	243	1	4606	2	N	34	14 1	214
						37	9						
11	8070 X	4770	-0-	-3300	-0-	240	1	4500	2	N	27	23 1	218
						30	9						
12	8339 X	5522	-0-	-2817	-0-	285	1	5148	2	N	81	200 1	99
						89	9						
01	7285 X	3414	-0-	-3871	-0-	142	1	3170	2	N	93		192
						102	9						

 SCHWEINLE WELL #: 11 RRCID -> 224328 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11547 - 13442

08	7781 X	6822	-0-	-959	-0-	365	1	6422	2	N	32	203 1	114
						35	9						
09	7530 X	6777	-0-	-753	-0-	372	1	6338	2	N	61	19 1	156
						67	9						
10	7533 X	7217	-0-	-316	-0-	361	1	6842	2	N	13	7 1	162
						14	9						
11	7080 X	5622	-0-	-1458	-0-	282	1	5297	2	N	39	25 1	176
						43	9						
12	7316 X	5707	-0-	-1609	-0-	298	1	5386	2	N	21	7 1	190
						23	9						
01	7223 X	5331	-0-	-1892	-0-	227	1	5090	2	N	13		203
						14	9						

BOWMORE (COOK MOUNTAIN)												
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC												
DYBALA G.U.												
10943 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
197688												
WELL #: 1 RRCID -> 255289 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13297 - 13310												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C * AMT	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100)												
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.												
SEBASTIAN												
11252 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN												
919409												
WELL #: 1 RRCID -> 266051 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8298 - 8308												
08		1643 #	951	-0-	-692	-0-	410 2	541 9	N	492	338 1	341
09		1320 #	1230	-0-	-90	-0-	783 2	447 9	N	406	493 1	254
10		1364 #	550	-0-	-814	-0-	93 2	457 9	N	415	342 1	327
11		1320 #	997	-0-	-323	-0-	575 2	422 9	N	384	550 1	161
12		1271 #	1093	-0-	-178	-0-	749 2	344 9	N	313	334 1	140
01		1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-			N	30	170 1	-0-
SEBASTIAN												
WELL #: 2D RRCID -> 284508 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3916 - 3926												
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B)												
ANATEXAS OFFSHORE, INC.												
STATE LEASE 103229												
11612 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
020599												
WELL #: 1 U RRCID -> 235321 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6932 - 6947												
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-
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.												
STATE TRACT 440-L												
11667 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
130342												
WELL #: H 1 RRCID -> 155413 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7384 - 7392												
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-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 440L												
WELL #: A 1 RRCID -> 160345 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8485 - 8502												
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-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-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	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 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-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

440-L UNIT			WELL #: K 1			RRCID -> 149955			COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8502 - 8525			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

440-L UNIT			WELL #: I 1			RRCID -> 150318			COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7656 - 7680			
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
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			12

BRAZOS BLOCK 478-L			WELL #: 2			RRCID -> 179676			COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8252 - 8285			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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	
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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1	

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	
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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78	

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

440 L UNIT (NW)			WELL #: 4022 U		RRCID -> 061034		COMPL. DATE 10/22/1974		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

440-L UNIT			WELL #: 1F		RRCID -> 123867		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 8686		PERF. 7270 - 7280	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)		//CONT.//		11667 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		//CONT.//		130342						
440-L UNIT		WELL #: 4021		RRCID -> 132767	COMPL. DATE 11/03/1989	TOTAL DEPTH 11180	PERF. 7202 - 7207			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

440-L UNIT		WELL #: J 1		RRCID -> 141549	COMPL. DATE 05/21/1992	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7356 - 7403			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

440-L UNIT		WELL #: E 1		RRCID -> 149580	COMPL. DATE 04/22/1994	TOTAL DEPTH 8927	PERF. 7485 - 7532			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

440L UNIT		WELL #: N 1		RRCID -> 169980	COMPL. DATE 08/15/2004	TOTAL DEPTH 8170	PERF. 7314 - 7362			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

STATE TRACT 446L-NW		WELL #: 8 U		RRCID -> 078404	COMPL. DATE 07/22/1977	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7926 - 7962			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

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

STATE TRACT 446L N. W.			WELL #:	6 U	RRCID ->	041036	COMPL. DATE	12/29/1966	TOTAL DEPTH	8618	PERF.	7669 - 7723
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 446L-NW			WELL #:	8L	RRCID ->	118469	COMPL. DATE	09/22/1985	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8721 - 8731
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) //CONT.// 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342															
STATE TRACT 446-L (NW) WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

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															

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

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															

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-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 446/NW WELL #: 7 L RRCID -> 078399 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8226 - 8276															

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-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.) 11681 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342															
STATE TRACT 446L /NW/ WELL #: 2 L RRCID -> 040909 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7476 - 7529															

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-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C) 11692 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
ANATEXAS OFFSHORE, INC. 020599															
STATE LEASE 103229 WELL #: 1 L RRCID -> 235779 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7250 - 7310															

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-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 479-L (X 1 SAND)				11694 537	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
BRAZOS BLOCK 479-L				WELL #: 2	RRCID -> 162016	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH 8233	PERF. 7508	- 7542			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

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

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

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287								
STATE LEASE				WELL #: 2	RRCID -> 194982	COMPL. DATE 02/18/2003	TOTAL DEPTH 2990	PERF. 1674	- 1756			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

STATE LEASE M-100802				WELL #: 3	RRCID -> 198548	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH 2282	PERF. 1703	- 1707			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

GTG OPERATING, LLC				337080								
KURATI				WELL #: 2W	RRCID -> 178879	COMPL. DATE 05/25/2002	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 2538	- 2768			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

CHICHA				WELL #: 1	RRCID -> 178882	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 3040	PERF. 2742	- 2784			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER								
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080											
KURATI		WELL #:		6	RRCID ->	179427	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF.	2043 - 2048			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEIDO		WELL #:		6	RRCID ->	181164	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1062 - 1064			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITMAN		WELL #:		5	RRCID ->	182311	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	2075	PERF.	1975 - 1995			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KURATI		WELL #:		10R	RRCID ->	182312	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	3123	PERF.	2293 - 2298			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SWEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	182411	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2305 - 2314			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTISON		WELL #:		1	RRCID ->	189177	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2026 - 2030			
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	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #:		33	RRCID ->	197859	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1658 - 1660			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

WEIDO		WELL #:		12	RRCID ->	207706	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF.	1487 - 1490	
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		90	#	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-	
12		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID ->	208031	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2888 - 2900	
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		30	#	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-	
12		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEIDO		WELL #:		10	RRCID ->	208032	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	2350 - 2354	
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEIDO		WELL #:		11	RRCID ->	208288	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	3160 - 3520	
08		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	235494	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1862 - 1880	
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		120	#	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-	
12		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WILPITZ HEIRS		WELL #:		11	RRCID ->	242441	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2130 - 2146	
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER																	
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468																	
GARRETT-COLE WELL #: 4 RRCID -> 194193 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 1662 - 1676																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

JR RESOURCES, INC. 427770																	
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 127512 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 1891 - 1897																	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459																	
STOWE WELL #: 2 RRCID -> 186936 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1029 - 1033																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOWE WELL #: 1 RRCID -> 188225 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1184 - 1200																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOOMEY WELL #: 1 RRCID -> 193890 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 527 - 537																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOOMEY WELL #: 6 RRCID -> 209011 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 1114 - 1117																	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: WALLER						
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459												
KOOMEY				WELL #:	1A	RRCID ->	211942	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 589 - 592				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

STANOTEK, LLC				813990						CNTY: WALLER						
WEIDO				WELL #:	1	RRCID ->	203010	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3227	PERF. 889 - 891				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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				
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCORMICK				WELL #:	24	RRCID ->	188113	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	2471	PERF. 2264 - 2268				
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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				
08		839 N	839	-0-	-0-	-0-	825	2	14	9	N	13				20
09		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-				20
10		776 N	776	-0-	-0-	-0-	772	2	4	9	N	4				24
11		810 N	699	-0-	-111	-0-	692	2	7	9	N	6				30
12		930 N	899	-0-	-31	-0-	890	2	9	9	N	8				38
*01		829 N	829	-0-	-0-	-0-	818	2	11	9	N	10				48

BRUCE ROY (YEGUA) //CONT.// 12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 RASMUSSEN WELL #: 1 R RRCID -> 171407 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4681 X	2427	-0-	-2254	-0-	400	1	2010	2	N	15		124
09	4530 X	2833	-0-	-1697	-0-	17	9	2416	2	N	15		139
10	3720 X	3080	-0-	-640	-0-	420	1	2648	2	N	11		150
11	3390 X	2122	-0-	-1268	-0-	12	9	1794	2	N	7		157
12	2914 X	2501	-0-	-413	-0-	320	1	2062	2	N	17		174
01	3069 X	2133	-0-	-936	-0-	8	9	1739	2	N	13		187
						14	9						

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 RASMUSSEN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133846 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7679 - 7719

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110

PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2019 - P/A 12/16/2019

WAGNER OIL COMPANY 891175
 RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 132300 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7693 - 7720

08	4619 X	3795	-0-	-824	-0-	258	1	3498	3	Y	35		197
09	3990 X	3823	-0-	-167	-0-	39	9	3534	3	Y	32	178 1	51
10	4123 X	3453	-0-	-670	-0-	254	1	3177	3	Y	33		84
11	3660 X	3014	-0-	-646	-0-	35	9	2750	3	Y	35		119
12	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	240	1	4510	3	Y	36		155
*01	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	36	9	4390	3	Y	26		181
						267	1						
						40	9						
						252	1						
						29	9						

RASMUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 235539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7352 - 7735

08	694 N	694	-0-	-0-	-0-	48	1	646	3	Y	-0-		-0-
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	45	1	628	3	Y	-0-		-0-
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	57	1	753	3	Y	-0-		-0-
11	987 N	987	-0-	-0-	-0-	75	1	912	3	Y	-0-		-0-
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	40	1	678	3	Y	-0-		-0-
01	775 N	596	-0-	-179	-0-	32	1	564	3	Y	-0-		-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

08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
09	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUCKEYE, NORTH (9200) 12909 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DAWDY WELL #: 1 RE 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	713 N	507	-0-	-206	-0-	498 2	9 9	N	8			205
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	178 1		27
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			27
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

BUCKEYE, WEST (7900) 12915 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
FAMCOR OIL, INC. 261273
KRIEGER, ROOTH WELL #: 1 RRCID -> 169889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8271 - 8280

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

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

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

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

08	3100 N	1924	-0-	-1176	5127	1916 2	8 9	Y	7			35
09	3000 N	2047	-0-	-953	4174	2045 2	2 9	Y	2			37
10	3100 N	2177	-0-	-923	3251	2177 2		Y	-0-			37
11	3000 N	1848	-0-	-1152	2099	1839 2	9 9	Y	8			45
*12	3100 N	2234	-0-	-866	1233	2233 2	1 9	Y	1			46
*01	3100 N	2131	-0-	-969	264	2127 2	4 9	Y	4			50

BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179728 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12403

08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	699 2	7 9	Y	6			34
09	750 N	748	-0-	-2	-0-	746 2	2 9	Y	2			36
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		Y	-0-			36
11	690 N	681	-0-	-9	-0-	671 2	10 9	Y	9			45
*12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	815 2	1 9	Y	1			46
01	806 N	779	-0-	-27	-0-	776 2	3 9	Y	3			49

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 185153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839

08	8184 X	6614	-0-	-1570	-0-	6614 2		Y	-0-			44
09	7740 X	7056	-0-	-684	-0-	7056 2		Y	-0-			44
10	7874 X	7513	-0-	-361	-0-	7513 2		Y	-0-			44
11	7110 X	6348	-0-	-762	-0-	6346 2	2 9	Y	2			46
*12	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7708 2	2 9	Y	2			48
01	7502 X	7342	-0-	-160	-0-	7341 2	1 9	Y	1			49

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	403 N	346	-0-	-57	-0-	340	2	6 9	Y	5	28	
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		Y	-0-	28	
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	386	2	3 9	Y	3	31	
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	326	2	6 9	Y	5	36	
*12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	396	2	2 9	Y	2	38	
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	377	2	8 9	Y	7	45	

BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 188124		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105		
08	3100 N	2436	-0-	-664	8626	2436	2		Y	-0-	35	
09	3000 N	2601	-0-	-399	8227	2599	2	2 9	Y	2	37	
10	3100 N	2768	-0-	-332	7895	2768	2		Y	-0-	37	
11	3000 N	2347	-0-	-653	7242	2338	2	9 9	Y	8	45	
*12	3100 N	2841	-0-	-259	6983	2840	2	1 9	Y	1	46	
*01	3100 N	2707	-0-	-393	6590	2704	2	3 9	Y	3	49	

LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966				
08	837 N	699	-0-	-138	-0-	699	2		Y	-0-	51	
09	750 N	746	-0-	-4	-0-	746	2		Y	-0-	51	
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		Y	-0-	51	
11	690 N	674	-0-	-16	-0-	671	2	3 9	Y	3	54	
*12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	815	2	3 9	Y	3	57	
01	806 N	777	-0-	-29	-0-	776	2	1 9	Y	1	58	

BASS GU		WELL #: 2		RRCID -> 229708		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 13523				
08	3100 N	2333	-0-	-767	6279	2333	2		Y	-0-	46	
09	3000 N	2489	-0-	-511	5768	2489	2		Y	-0-	46	
10	3100 N	2654	-0-	-446	5322	2651	2	3 9	Y	3	49	
11	3000 N	2243	-0-	-757	4565	2239	2	4 9	Y	4	53	
*12	3100 N	2721	-0-	-379	4186	2719	2	2 9	Y	2	55	
*01	3100 N	2598	-0-	-502	3684	2590	2	8 9	Y	7	62	

BASS GU		WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398				
08	930 N	781	-0-	-149	-0-	781	2		Y	-0-	23	
09	840 N	833	-0-	-7	-0-	833	2		Y	-0-	23	
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	887	2	3 9	Y	3	26	
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	749	2	4 9	Y	4	30	
*12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	910	2	2 9	Y	2	32	
01	899 N	875	-0-	-24	-0-	867	2	8 9	Y	7	39	

BASS GU		WELL #: 4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

BASS GU		WELL #: 5		RRCID -> 249824		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 12506				
08	496 N	431	-0-	-65	-0-	425	2	6 9	Y	5	28	
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		Y	-0-	28	
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3 9	Y	3	31	
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	408	2	4 9	Y	4	35	
*12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3 9	Y	3	38	
01	496 N	480	-0-	-16	-0-	472	2	8 9	Y	7	45	

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196												
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 249847 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360												
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2		Y	-0-		73
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2		Y	-0-		73
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-		73
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3 9	Y	3		76
*12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2 9	Y	2		78
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	182	2	1 9	Y	1		79
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												
08	DLQ G-10	25	-0-	25	126	10	4	15 9	Y	14		65
09	150 N	24	-0-	-126	-0-	11	4	13 9	Y	12		77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2		79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		80
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	6		86
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		86
RICHARDSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280356 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 6861 - 6863												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		231
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10		241
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		242
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		245
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4		249
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		249
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												
08	DLQ G-10	22	-0-	22	74	19	3	3 9	Y	3	2 1	5
09	113 N	39	-0-	-74	-0-	39	3		Y	-0-	2 1	3
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-	1 1	2
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	1 1	1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		1
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1 9	Y	1	1 1	1
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												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	49 1	259
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-	34 7	225
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	310	3	51 9	N	46		271
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32		303
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	273	3	11 9	N	10	179 1	134
*01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	295	3	40 9	N	36		170
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 123984 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995												
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		150
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		150
10	T. A.	733	-0-	733	733	671	3	62 9	Y	56	167 1	39
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	733				Y	53	28 1	64
12	T. A.	617	-0-	617	1350	572	3	45 9	Y	41	47 1	58
*01	2042 X	692	-0-	-1350	-0-	630	3	62 9	Y	56		114

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.// 13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171									
SANTA FE ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 124696		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-	2 1	4
09	T. A.	15	-0-	15	15	15 3		Y	-0-	1 1	3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	15			Y	2	2 1	3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	15			Y	1	2 1	2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-	1 1	1
01	T. A.	34	-0-	34	49	33 3	1 9	Y	1		2

ARCO FEE SEC. 83		WELL #: 1		RRCID -> 126181		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049			
08	DLQ G-10	10	-0-	10	26	10 3		Y	-0-		106
09	400 N	374	-0-	-26	-0-	276 3	98 9	Y	89	34 1	161
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	452 3	72 9	Y	65	70 1	156
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	86	85 1	157
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	325 3	77 9	Y	70	95 1	132
01	496 N	397	-0-	-99	-0-	340 3	57 9	Y	52		184

ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 2R		RRCID -> 127227		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		188
09	77 X	77	-0-	-0-	-0-	75 3	2 9	N	2		190
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	1		191
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		191
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	2		193
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	2		195

ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 4		RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARCO FEE SECTION 83		WELL #: 2		RRCID -> 185585		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000			
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		110

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186408		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BP AMERICA A-38		WELL #: 2		RRCID -> 255959		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 11130			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		214
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		214
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		214
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		214
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		214
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		214

OIL AND GAS DIVISION

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	17	-0-	17	100	17 3	Y	-0-	30 1	296
09		162 N	62	-0-	-100	-0-	60 3	Y	2	95 1	203
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		Y	3	72 1	134
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	1	61 1	74
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-	37 1	37
*01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	50 3	Y	6	7 9	43

PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313				CNTY: JASPER			
HANKAMER ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	118170	COMPL. DATE	08/02/1985	TOTAL DEPTH	11988	PERF.11730 - 11743
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HANKAMER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	118384	COMPL. DATE	04/26/1985	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11170 - 11184
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		24

HANKAMER ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	119194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11438 - 11510
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		31
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		31
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		31
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		31
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		31
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		31

R & B OIL COMPANY, LLC				685861				CNTY: JASPER			
HANKAMER ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	127976	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10991 - 11042
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	132	184 1	117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	140		257
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	150	186 1	221
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	120	186 1	155
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	132	179 1	108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	135	182 1	61

SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257				CNTY: JASPER			
ARCO FEE SILSBEE		WELL #:		9	RRCID ->	132536	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	11835	PERF. 5398 - 5440
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	465	1	1097	3	Y	269	354 1	800
						296	9						
09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	450	1	1056	3	Y	280	344 1	736
						308	9						
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	465	1	759	3	Y	399	171 1	964
						439	9						
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	450	1	1008	3	Y	289	868 1	385
						318	9						
*12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	465	1	824	3	Y	370	521 1	234
						407	9						
*01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	465	1	711	3	Y	264	355 1	143
						290	9						

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

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	
08	6920	6839	-0-	-81	-0-	6633	3	206	9	Y	187		326
09	8850	7226	-0-	-1624	-0-	7027	3	199	9	Y	181	177 1	330
10	9145	7329	-0-	-1816	-0-	7132	3	197	9	Y	179	155 1	354
11	7560 #	5876	-0-	-1684	-0-	5670	3	206	9	Y	187	185 1	356
12	7471 #	5277	-0-	-2194	-0-	5067	3	210	9	Y	191		547
01	7471 #	6369	-0-	-1102	-0-	6176	3	193	9	Y	175	359 1	363

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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000) 14024 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1147	2251	-0-	1104	3386	1933	2	318	9	N	289	348	1		146	
09	1110	2636	-0-	1526	4912	2174	2	462	9	N	420	351	1		215	
*10	3100 N	2581	-0-	-519	4393	2476	2	105	9	N	95	180	1		130	
*11	3000 N	2496	-0-	-504	3889	2219	2	277	9	N	252	170	1		212	
*12	3100 N	2411	-0-	-689	3200	2128	2	283	9	N	257	359	1		110	
*01	3100 N	2278	-0-	-822	2378	1999	2	279	9	N	254	191	1		173	

BUYE (LOWER COOK MTN. 3) 14064 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
KERR-MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 222830 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027

08	16616 X	11613	-0-	-5003	-0-	245	1	10517	2	N	774	560	1		541
09	15690 X	12959	-0-	-2731	-0-	851	9	11940	2	N	684	535	1		690
10	16740 X	14035	-0-	-2705	-0-	752	9	13211	2	N	470	704	1		456
11	16200 X	13391	-0-	-2809	-0-	307	1	12367	2	N	658	540	1		574
12	16740 X	13906	-0-	-2834	-0-	517	9	12728	2	N	792	726	1		640
*01	13717 X	13717	-0-	-0-	-0-	300	1	12700	2	N	643	552	1	1 8	730

WAGNER OIL COMPANY 891175
KERR-MCGEE WELL #: 3 RRCID -> 230364 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670

08	19800 X	19800	-0-	-0-	-0-	411	1	18269	3	N	1018	914	1		427
09	18719 X	18719	-0-	-0-	-0-	1120	9	17177	3	N	1007	1275	1		159
10	19717 X	19717	-0-	-0-	-0-	434	1	18147	3	N	1038	915	1		282
11	19170 X	17690	-0-	-1480	-0-	1108	9	15989	3	N	1161	1092	1		351
12	19809 X	16795	-0-	-3014	-0-	428	1	15566	3	N	742	938	1		155
01	19809 X	17698	-0-	-2111	-0-	1142	9	16198	3	N	970	918	1		207

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

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

OKINAWA, D. Z. WELL #: 2 RRCID -> 191205 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 3017 - 3019

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

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	3317 X	2324	-0-	-993	-0-	2245	2	79 9	N	72			304
09	3210 X	1269	-0-	-1941	-0-	1207	2	62 9	N	56	188	1	172
10	3317 X	619	-0-	-2698	-0-	484	2	135 9	N	123			295
11	3210 X	1421	-0-	-1789	-0-	1382	2	39 9	N	35	184	1	146
12	2325 X	2147	-0-	-178	-0-	2060	2	87 9	N	79			225
01	2325 X	1695	-0-	-630	-0-	1612	2	83 9	N	75			300

WAGNER OIL COMPANY CONNOR			891175		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						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131					

WELLS			WELL #:		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						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96					

CONNOR			WELL #:		RRCID ->		263398			COMPL. DATE 02/22/2011			TOTAL DEPTH 11367			PERF.10798 - 10816		
			WELL #:	2	RRCID ->	263398	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	11367	PERF.10798	- 10816						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29					

WELLS			WELL #:		RRCID ->		264353			COMPL. DATE 02/28/2012			TOTAL DEPTH 11444			PERF.10935 - 10953		
			WELL #:	2	RRCID ->	264353	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	11444	PERF.10935	- 10953						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
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					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72					

JOE POTTER			WELL #:		RRCID ->		267226			COMPL. DATE 07/19/2011			TOTAL DEPTH 11500			PERF.10850 - 10875		
			WELL #:	1	RRCID ->	267226	COMPL. DATE	07/19/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10850	- 10875						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
08	5301 X	4149	-0-	-1152	-0-	228	1	3884 3	N	34			471					
09	4620 X	1850	-0-	-2770	-0-	110	1	1740 3	N	-0-			471					
10	4774 X	1540	-0-	-3234	-0-	98	1	1422 3	N	18			489					
11	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	352	1	3937 3	N	20			509					
12	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	482	1	4400 3	N	57			566					
01	4154 X	1487	-0-	-2667	-0-	157	1	1326 3	N	4			570					

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

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

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		

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

CALDWELL (AUSTIN CHALK)				14710 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: BURLESON			
BRITNIC OIL & GAS, INC.				093621								
JEFFERY				WELL #: 1	RRCID -> 284198	COMPL. DATE 01/27/2014	TOTAL DEPTH 8323	PERF. 8046	-	8250		

08	2919	R	2919	-0-	-0-	-0-	2678	3	241	9	N	219
09	2881	R	2881	-0-	-0-	-0-	2681	3	200	9	N	182
10	1410	R	1410	-0-	-0-	-0-	1342	3	68	9	N	62
11	1570	R	1570	-0-	-0-	-0-	1407	3	163	9	N	148
*12	638	R	638	-0-	-0-	-0-	610	3	28	9	N	25
01	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699								
HYVL UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 285389	COMPL. DATE 11/19/1994	TOTAL DEPTH 10619	PERF. 8645	-	10619		

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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FROSTWOOD ENERGY, LLC				288391								
CHILDS				WELL #: 1	RRCID -> 283663	COMPL. DATE 06/16/2012	TOTAL DEPTH 7861	PERF. 7706	-	7828		

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-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KIM				WELL #: 2	RRCID -> 284197	COMPL. DATE 04/01/2015	TOTAL DEPTH 8008	PERF. 7671	-	8008		

08	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-
09	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-
10	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-
11	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-
12	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-
*01	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		14710 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON						
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391									
BOWERS, LORRAINE		WELL #:		1	RRCID ->	284259	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7890 - 8100	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			54
09		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			54
10		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-			54
11		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			54
12		138 R	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			54
*01		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			54

PIWONKA, M.		WELL #:		3	RRCID ->	286867	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	8130 - 8220	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87 7		-0-

THOMAS-EASLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286949	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	7772 - 7890	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69 7		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID ->	287937	COMPL. DATE	06/08/1980	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	7989 - 8157	
BIRD		WELL #:		1	RRCID ->	287937	COMPL. DATE	06/08/1980	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	7989 - 8157	
08		558 #	164	-0-	-394	-0-	54 2	110 9	N	100	90 1		10
09		540 #	27	-0-	-513	-0-	27 2		N	-0-			10
10		321 R	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			10
11		240 #	150	-0-	-90	-0-	150 2		N	-0-			10
12		155 #	86	-0-	-69	-0-	86 2		N	-0-			10
01		155 #	86	-0-	-69	-0-	86 2		N	-0-			10

BIRD		WELL #:		2	RRCID ->	287985	COMPL. DATE	09/02/1991	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	8109 - 9662	
08		164 R	164	-0-	-0-	-0-	54 2	110 9	N	100	90 1		10
09		27 R	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			10
10		321 R	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-			10
11		240 #	150	-0-	-90	-0-	150 2		N	-0-			10
12		155 #	86	-0-	-69	-0-	86 2		N	-0-			10
01		155 #	86	-0-	-69	-0-	86 2		N	-0-			10

CALEB (YEGUA Y-2)		WELL #:		14725 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER						
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		WELL #:		206081									
THE REAL DEAL		WELL #:			RRCID ->	265710	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5324 - 5328	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			195
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2018													

CALL, S. E. (3600)		14755 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER				
84 ENERGY LLC		856467										
BLACK STONE		WELL #: 1		RRCID -> 290028		COMPL. DATE 06/05/2020		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3548 - 3550				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4960	4984	-0-	24	2279	4984	2	N	-0-			-0-
09	4984	4105	-0-	-879	1400	4105	2	N	-0-			-0-
10	4960	3849	-0-	-1111	289	3849	2	N	-0-			-0-
11	6991	5751	-0-	-1240	-0-	5751	2	N	-0-			-0-
12	6514	5737	-0-	-777	-0-	5737	2	N	-0-			-0-
*01	5992	5476	-0-	-516	-0-	5476	2	N	-0-			-0-

CALLIS (FRIO 4300)		14873 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
GULFSTAR PROPERTIES, INC.		338735										
GOFF, E. G.		WELL #: 1		RRCID -> 179689		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4243 - 4246				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOFF		WELL #: 4C		RRCID -> 258593		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4245 - 4247				
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-

CALLIS (FRIO 5170)		14873 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
FIELD PETROLEUM CORP.		266906										
ILSE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263893		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5152 - 5153				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/19/2018												

CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK)		15042 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY				
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851										
GREAT WEST CMT		WELL #: 1H		RRCID -> 170161		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 13394 PERF. 9904 - 13394				
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

OIL AND GAS DIVISION

CAMP HULEN, W. (FRIO 8500)			15105 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971						
BATCHELDER ET AL			WELL #: 2	RRCID -> 270662	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 10149	PERF. 8576	-	8588
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				-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
08	T. A.		-0-	-0-	-0-				46
09	T. A.		-0-	-0-	-0-				46
10	T. A.		-0-	-0-	-0-				46
11	T. A.		-0-	-0-	-0-				46
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	46
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	46

PRIME OPERATING COMPANY			677770						
HANKAMER, EARL C., ET AL -B-			WELL #: 20	RRCID -> 035182	COMPL. DATE 11/13/1977	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 4835	-	4845
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-				-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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				-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
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				-0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630)													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													
CHANNELVIEW TOWNSITE													
WELL #: 2 RRCID -> 168260 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10570 - 11078													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

CHANNELVIEW TOWNSITE "C"													
WELL #: 5 RRCID -> 173477 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11078 - 11121													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STATE LEASE 108878														
WELL #: 102ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11162 - 11168														
08	16771 X	13276	-0-	-3495	-0-	267	1	12775	2	N	213	186	1	224
						234	9							
09	16170 X	14244	-0-	-1926	-0-	300	1	13684	2	N	236	355	1	105
						260	9							
10	16461 X	14410	-0-	-2051	-0-	307	1	13824	2	N	254	178	1	177
						279	9							
11	15720 X	13665	-0-	-2055	-0-	291	1	13154	2	N	200	176	1	197
						220	9							
12	16058 X	13676	-0-	-2382	-0-	298	1	13100	2	N	253	180	1	269
						278	9							
01	14725 X	13234	-0-	-1491	-0-	298	1	12717	2	N	199	180	1	284
						219	9							

CANEEY CREEK (FRIO 4100)													
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC													
SORREL, FRANK													
WELL #: 1 RRCID -> 176225 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3682 - 3692													
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANEEY CREEK (FRIO 5000)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
DAVIS GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 181994 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4920 - 4926													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NILSON													
WELL #: 1 RRCID -> 189174 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135

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

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

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			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

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			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-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	* AMT	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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						
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT						-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						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 11800)														
GALLOWAY ENERGY CO.														
TUCKER, T. J. UNIT NO. 2														
WELL #: 2 RRCID -> 175447 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 11850 - 11884														

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

08		62 N	13	-0-	-49	-0-	12 1	1 9	N			49		
09		90 N	19	-0-	-71	-0-	18 1	1 9	N			50		
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	N			51		
11		13 N	12	-0-	-1	-0-	11 1	1 9	N			52		
*12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	24 1	8 2	N			53		
							1 9							
01		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT		53		

CARLETON SPEED (YEGUA 4B)														
GALLOWAY ENERGY CO.														
SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY														
WELL #: 6 RRCID -> 105141 COMPL. DATE 04/09/1983 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4713 - 4719														

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

CARROLL (8600)														
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY														
BONNER														
WELL #: 2 RRCID -> 201778 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14152 PERF. 9013 - 9041														

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		284		

CASTILLO (MIOCENE 3200)														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														
ARCO-HUGHES														
WELL #: 5 RRCID -> 231914 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3264 - 3268														

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

CASTILLO (YEGUA #5)														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														
ARCO HUGHES														
WELL #: 3 RRCID -> 175622 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7136 - 7142														

08		606 N	606	-0-	-0-	-0-	40 1	566 2	N	-0-		78		
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	42 1	593 2	N	-0-		78		
10		434 N	95	-0-	-339	-0-	6 1	89 2	N	-0-		78		
11		420 N	14	-0-	-406	-0-	1 1	13 2	N	-0-		78		
*12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-		78		
01		93 N	16	-0-	-77	-0-	1 1	15 2	N	-0-		78		

HUGHES, M. B.														
WELL #: 1 RRCID -> 180120 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7192 - 7223														

08		155 N	123	-0-	-32	-0-	10 1	113 2	N	-0-		17		
09		150 N	130	-0-	-20	-0-	11 1	119 2	N	-0-		17		
10		155 N	20	-0-	-135	-0-	2 1	18 2	N	-0-		17		
11		120 N	29	-0-	-91	-0-	2 1	27 2	N	-0-		17		
*12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-		17		
*01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	14 1	159 2	N	-0-		17		

CASTILLO (YEGUA #5)			//CONT.//		16269 700	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC			//CONT.//		430368										
ARCO CASTILLO			WELL #:		3	RRCID ->	188250	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF. 7117 - 7131			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

ARCO CASTILLO			WELL #:		2	RRCID ->	193300	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	8112	PERF. 7114 - 7129			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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			
08		2604 #	1515	-0-	-1089	-0-	1495	3	20	9	N	18			213
09		2490 #	1326	-0-	-1164	-0-	1296	3	30	9	N	27			240
10		2263 #	1261	-0-	-1002	-0-	1248	3	13	9	N	12			252
11		2130 #	955	-0-	-1175	-0-	940	3	15	9	N	14			266
12		2201 #	786	-0-	-1415	-0-	768	3	18	9	N	16			282
01		1519 #	613	-0-	-906	-0-	598	3	15	9	N	14			296

CECIL NOBLE (WILCOX 9325)					16517 696	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C.					010074										
COOK FAMILY TRUST			WELL #:		1	RRCID ->	254627	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9012 - 9022			
08		3348 #	3265	-0-	-83	-0-	299	1	2912	2	N	49			192
							54	9							
09		3240 #	2947	-0-	-293	-0-	389	1	2503	2	N	50	178	1	64
							55	9							
10		3565 #	2956	-0-	-609	-0-	396	1	2505	2	N	50			114
							55	9							
11		3450 #	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-			114
12		3565 #	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			114
01		3255 #	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			114

CECIL NOBLE (WILCOX 10,120)					16517 790	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
AKG OPERATING COMPANY					009566										
JOANN			WELL #:		1	RRCID ->	269159	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10093 - 10095			
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CECIL NOBLE (WILCOX 10,120)		//CONT.//	16517 790	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
HURD ENTERPRISES, LTD.			419886					
COLUMBUS TOWNSITE GU		WELL #:	1	RRCID -> 280210	COMPL. DATE 01/17/2015	TOTAL DEPTH 10530	PERF.10358	- 10480
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		8032 R	8032	-0-	-0-	7784 2	248 9 N	168
09		10710	10922	-0-	212	10654 2	268 9 N	232
10		16329	13592	-0-	-2737	13097 2	495 9 N	156
11		14312	12318	-0-	-1994	12024 2	294 9 N	71
12		14059	12563	-0-	-1496	12137 2	426 9 N	109
01		11067	10060	-0-	-1007	9763 2	297 9 N	201

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000)			16531 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169					
NASH		WELL #:	1ST	RRCID -> 263518	COMPL. DATE 12/21/2011	TOTAL DEPTH 12504	PERF.11958	- 12235
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	175
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	175
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	175
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	175
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	175

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

STATE TRACT 118			WELL #:	182	RRCID -> 177928	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 2880	- 2890
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

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

CHAMPION (WILCOX 8730) FORZA OPERATING, LLC FORESTAR MINERALS L.P.		16846 200 278837		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JASPER				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	33511 #	23937	-0-	-9574	-0-	23439	2	498	9	N	453	643	1	124
09	22680 #	20909	-0-	-1771	-0-	20433	2	476	9	N	433	178	1	379
10	27001 #	17157	-0-	-9844	-0-	16777	2	380	9	N	345	340	1	384
11	26130 #	15195	-0-	-10935	-0-	14586	2	609	9	N	554	359	1	579
12	27001 #	5425	-0-	-21576	-0-	5312	2	113	9	N	103	276	1	406
01	23932 #	3	-0-	-23929	-0-		3	2		N	-0-	187	1	219

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. CHANNELVIEW TOWNSITE		16931 495 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168102		COMPL. DATE 02/16/1998				TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CHANNELVIEW TOWNSITE "B"		WELL #: 4		RRCID -> 171232		COMPL. DATE 11/03/1998				TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818				
08	46438 X	44450	-0-	-1988	-0-	295	1	43617	2	Y	489	734	1	204
						538	9							
09	46080 X	46080	-0-	-0-	-0-	300	1	45100	2	Y	618	707	1	115
						680	9							
10	46873 X	46873	-0-	-0-	-0-	310	1	45822	2	Y	674	559	1	229
						741	9							
11	45524 X	45524	-0-	-0-	-0-	300	1	44490	2	Y	667	748	1	147
						734	9							
12	51583 X	51583	-0-	-0-	-0-	310	1	50503	2	Y	700	570	1	277
						770	9							
*01	46728 X	46728	-0-	-0-	-0-	310	1	45443	2	Y	886	1057	1	102
						975	9							

WEST CHANNELVIEW TOWNSITE		WELL #: 1ST		RRCID -> 177910		COMPL. DATE 05/23/2000				TOTAL DEPTH 10489 PERF. 10220 - 10234				
08	65596 X	59575	-0-	-6021	-0-	291	1	58505	2	N	708	897	1	302
						779	9							
09	64513 X	64513	-0-	-0-	-0-	300	1	63250	2	N	875	911	1	266
						963	9							
10	66050 X	66050	-0-	-0-	-0-	310	1	64573	2	N	1061	1063	1	264
						1167	9							
11	64522 X	64522	-0-	-0-	-0-	300	1	62835	2	N	1261	1280	1	244
						1387	9							
12	66650 X	55215	-0-	-11435	-0-	310	1	53994	2	N	828	886	1	184
						911	9							
01	66650 X	53848	-0-	-12802	-0-	310	1	52578	2	N	873	876	1	167
						960	9							

CHANELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169
 CHANELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF. 10181 - 10870

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					62
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESTERVILLE (JACKSON 5200) 17550 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CHESTERVILLE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217674 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5264 - 5268

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2020 - P/A 09/10/20

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

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CHESTERVILLE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 213868 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3889 - 3891

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2020 - P/A 09/04/20

CHESTERVILLE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255593 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3906 - 3910

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2020 - P/A 09/03/20

CHESTERTVILLE (WILCOX 9000)		17550 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC. KAECELE		429659		WELL #: 1-L		RRCID -> 165588		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9190 - 9313	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55

CHESTERTVILLE (WILCOX 9600)		17550 608		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
HILCORP ENERGY COMPANY CHESTERTVILLE UNIT		386310		WELL #: 5		RRCID -> 005503		COMPL. DATE 02/01/1950		TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9428 - 9588	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2020 - P/A 09/15/20											

CHESTERTVILLE (3770)		17550 640		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
HILCORP ENERGY COMPANY CHESTERTVILLE UNIT		386310		WELL #: 9		RRCID -> 209971		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7115 PERF. 3818 - 3870	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2020 - P/A 09/17/20											

CHESTERTVILLE, N. (MIOCENE 2220)		17552 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC. WOLF		429659		WELL #: 4		RRCID -> 168397		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2017 - 2047	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

KAECELE "A"		17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
WOLF		429659		WELL #: 3		RRCID -> 181886		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2031 - 2033	
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12 1	66 2	N	-0-	-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	9 1	49 2	N	-0-	-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11 1	67 2	N	-0-	-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	7 1	49 2	N	-0-	-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	8 1	47 2	N	-0-	-0-

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC. WOLF		429659		WELL #: 1		RRCID -> 148847		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11534 - 11556	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	28 7	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHESTERTVILLE, 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	
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	213	1	1327	2	N	5				77	
09	1950 N	1664	-0-	-286	-0-	257	1	1400	2	N	6				83	
10	1767 N	1000	-0-	-767	-0-	159	1	839	2	N	2				85	
11	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	330	1	2072	2	N	4				89	
12	1705 N	1301	-0-	-404	-0-	170	1	1120	2	N	10				99	
*01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	290	1	1795	2	N	7	1	8		105	

WITTER, A. S.		WELL #: 1		RRCID -> 153710		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11936		PERF.11542 - 11841						
08	4681 X	1451	-0-	-3230	-0-	199	1	1241	2	N	10				95	
09	4530 X	3423	-0-	-1107	-0-	507	1	2765	2	N	137	177	1		55	
10	4681 X	3000	-0-	-1681	-0-	451	1	2383	2	N	151	1	8		205	
11	3930 X	3468	-0-	-462	-0-	467	1	2935	2	N	60	182	1	1	8	82
12	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	504	1	3321	2	N	156	189	1	2	8	47
01	3534 X	2849	-0-	-685	-0-	374	1	2318	2	N	143	1	8		189	

WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 155937		COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11230 - 12020						
08	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	754	1	4687	2	N	28				197	
09	3780 X	3570	-0-	-210	-0-	550	1	3002	2	N	16	1	8		212	
10	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	636	1	3357	2	N	11	1	8		222	
11	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	620	1	3896	2	N	30	182	1	2	8	68
12	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	651	1	4297	2	N	27	3	8		92	
*01	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	698	1	4321	2	N	29	2	8		119	

WITTER, A. S.		WELL #: A 1		RRCID -> 157070		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 12507		PERF.11291 - 12397						
08	7874 X	5346	-0-	-2528	-0-	734	1	4562	2	N	45	188	1		62	
09	7620 X	3875	-0-	-3745	-0-	592	1	3231	2	N	47	1	8		108	
10	7874 X	5595	-0-	-2279	-0-	877	1	4628	2	N	82	1	8		189	
11	6090 X	5999	-0-	-91	-0-	816	1	5127	2	N	51	190	1	2	8	48
12	6293 X	5463	-0-	-830	-0-	708	1	4674	2	N	74	2	8		120	
*01	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	1010	1	6255	2	N	71	2	8		189	

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3007 X	2368	-0-	-639	-0-	326	1	2025	2	N	15		217
09	2910 X	1526	-0-	-1384	-0-	17	9	235	1	N	8		225
10	3007 X	2450	-0-	-557	-0-	235	9	387	1	N	20	1 8	244
11	2760 X	1980	-0-	-780	-0-	22	9	271	1	N	4	182 1	65
12	2852 X	1908	-0-	-944	-0-	4	9	247	1	N	26	2 8	89
01	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-	29	9			N	NO RPT		89

WOLF		WELL #:		A 1	RRCID ->	158207	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11283	- 12374	
08	775 N	637	-0-	-138	-0-	88	1	549	2	N	-0-		107
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	112	1	613	2	N	-0-		107
10	651 N	513	-0-	-138	-0-	81	1	430	2	N	2		109
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	2	9	88	1	N	-0-		109
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	100	1	660	2	N	3		112
*01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	3	9	94	1	N	5		117
						6	9						

CRANZ TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	159767	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	12492	PERF.11059	- 12393	
08	3379 X	3258	-0-	-121	-0-	448	1	2788	2	N	20		134
09	3270 X	1723	-0-	-1547	-0-	22	9	266	1	N	6		140
10	3379 X	2658	-0-	-721	-0-	7	9	421	1	N	14		154
11	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	15	9	474	1	N	10		164
12	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	11	9	835	1	N	22	2 8	184
*01	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	24	9	704	1	N	41	179 1	45
						45	9						

EVORITT		WELL #:		1	RRCID ->	160148	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11118	- 12443	
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	54	1	337	2	N	-0-		174
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	54	1	296	2	N	-0-		174
10	403 N	312	-0-	-91	-0-	43	1	227	2	N	38	185 1	27
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	42	9	56	1	N	-0-		27
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	62	1	411	2	N	1		28
*01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	1	9	78	1	N	2		30
						2	9						

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	6572 X	5601	-0-	-971	-0-	772	1	4799	2	N	27		187
09	6360 X	5442	-0-	-918	-0-	30	9	4586	2	N	14	1 8	200
10	6324 X	4579	-0-	-1745	-0-	15	9	3835	2	N	15	1 8	214
11	6120 X	4500	-0-	-1620	-0-	727	1	3877	2	N	5	149 1	69
12	6324 X	4951	-0-	-1373	-0-	17	9	4253	2	N	48	3 8	114
01	5611 X	2413	-0-	-3198	-0-	617	1	2066	2	N	12	1 8	125
						6	9						
						645	1						
						53	9						
						334	1						
						13	9						

ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 161004		COMPL. DATE 10/31/1996				TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226			
08	2542 N	2041	-0-	-501	-0-	281	1	1747	2	N	12		109
09	2940 N	2018	-0-	-922	-0-	13	9	1695	2	N	11	1 8	119
10	2604 N	2442	-0-	-162	-0-	311	1	2037	2	N	17	2 8	134
11	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	12	9	2450	2	N	13	3 8	144
12	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	386	1	2263	2	N	22	4 8	162
*01	3100 N	3608	-0-	508	508	19	9	3094	2	N	13	3 8	172
						343	1						
						24	9						
						500	1						
						14	9						

MAZAC HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 161562		COMPL. DATE 11/22/1996				TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426			
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	66	1	408	2	N	2		169
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	2	9	439	2	N	-0-		169
10	372 N	233	-0-	-139	-0-	80	1	196	2	N	-0-		169
11	450 N	199	-0-	-251	-0-	37	1	171	2	N	-0-		169
12	527 N	24	-0-	-503	-0-	28	1	21	2	N	-0-		169
01	248 N	20	-0-	-228	-0-	3	1	17	2	N	-0-		169
						3	1						

WOLF		WELL #: 2		RRCID -> 162737		COMPL. DATE 01/07/1997				TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836			
08	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	432	1	2689	2	N	3		57
09	2910 X	2168	-0-	-742	-0-	3	9	1827	2	N	5		62
10	3007 X	1872	-0-	-1135	-0-	335	1	1564	2	N	11		73
11	2940 X	263	-0-	-2677	-0-	6	9	225	2	N	2		75
12	3038 X	66	-0-	-2972	-0-	296	1	55	2	N	3		78
01	3038 X	55	-0-	-2983	-0-	12	9	45	2	N	3		81
						36	1						
						2	9						
						8	1						
						3	9						
						7	1						
						3	9						

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. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	135 1	842 2	N	-0-			84
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	91 1	495 2	N	-0-			84
10	713 N	589	-0-	-124	-0-	94 1	495 2	N	-0-			84
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	102 1	638 2	N	1			85
						1 9						
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	108 1	711 2	N	4			89
						4 9						
*01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	119 1	739 2	N	1			90
						1 9						

KAECEHELE -A- WELL #: 1 RRCID -> 162961 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860

08	1953 N	1529	-0-	-424	-0-	212 1	1317 2	N	-0-			182
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	260 1	1417 2	N	-0-			182
10	1891 N	1172	-0-	-719	-0-	187 1	985 2	N	-0-			182
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	206 1	1293 2	N	1	1 8		182
						1 9						
12	1736 N	1422	-0-	-314	-0-	187 1	1235 2	N	-0-			182
01	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	152 1	942 2	N	1			183
						1 9						

CRANZ TRUST WELL #: 2 RRCID -> 163590 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709

08	31 N	28	-0-	-3	-0-	4 1	24 2	N	-0-			31
09	90 N	31	-0-	-59	-0-	5 1	26 2	N	-0-			31
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			31
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7 1	54 2	N	-0-			31
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6 1	41 2	N	-0-			31
*01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	14			45
						15 9						

WOLF WELL #: 3 RRCID -> 164250 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384

08	3317 X	2437	-0-	-880	-0-	336 1	2087 2	N	13			120
						14 9						
09	3210 X	2642	-0-	-568	-0-	407 1	2223 2	N	11	1 8		130
						12 9						
10	3317 X	2054	-0-	-1263	-0-	324 1	1713 2	N	15			145
						17 9						
11	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	404 1	2540 2	N	8	1 8		152
						9 9						
12	2852 X	2433	-0-	-419	-0-	319 1	2104 2	N	9	1 8		160
						10 9						
01	2728 X	2689	-0-	-39	-0-	373 1	2308 2	N	7			167
						8 9						

CRANZ TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165211 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722

08	2821 X	2230	-0-	-591	-0-	304 1	1892 2	N	31	171 2		42
						34 9						
09	2730 X	2618	-0-	-112	-0-	403 1	2197 2	N	16			58
						18 9						
10	2852 X	1806	-0-	-1046	-0-	284 1	1498 2	N	22			80
						24 9						
11	2760 X	2211	-0-	-549	-0-	301 1	1893 2	N	15	1 8		94
						17 9						
12	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	427 1	2816 2	N	66	1 8		159
						73 9						
01	2697 X	1868	-0-	-829	-0-	256 1	1588 2	N	22	1 8		180
						24 9						

OIL AND GAS DIVISION

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

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659								
KAECHHELE		WELL #:		2	RRCID ->	211125	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	13770	PERF.11265 -	12644
08	3937 X	3802	-0-	-135	-0-	525	1	3265	2	N	11	213
09	3930 X	2484	-0-	-1446	-0-	384	1	2093	2	N	6 2 8	217
10	4278 X	3099	-0-	-1179	-0-	493	1	2602	2	N	4 1 8	220
11	4140 X	3489	-0-	-651	-0-	478	1	3007	2	N	4 2 8	222
12	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	562	1	3708	2	N	11 5 8	228
*01	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	624	1	3862	2	N	6 182 1 2 8	50

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
08	186 N	22	-0-	-164	-0-	15	1	7	3	N	-0-	78
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	78
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78

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
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		175

WALTER COMPANY "D"		17798 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
		048169									
		WELL #:	1	RRCID ->	221521	COMPL. DATE	04/30/2012	TOTAL DEPTH	13250	PERF.	12960 - 13255
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BEAVERS		17798 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
		048169											
		WELL #:	1	RRCID ->	230527	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	14371	PERF.	14217 - 14300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08		2697 X	1448	-0-	-1249	-0-	102	1	1125	2	N	201	366
							221	9					
09		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-	260	1	3883	2	N	628	366
10		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	691	9				712	282
							3	1	36	2	N	7	102
			47	-0-	-2263	-0-	8	9				187	1
12		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	84	1	2138	2	N	277	194
							305	9				185	1
*01		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	81	1	1160	2	N	390	222
							429	9				362	1

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08		9331 X	7782	-0-	-1549	-0-	310	1	7340	2	N	120	104
							132	9				181	1
09		8940 X	7772	-0-	-1168	-0-	295	1	7349	2	N	116	42
							128	9				178	1
10		9145 X	7613	-0-	-1532	-0-	310	1	7264	2	N	35	77
							39	9					
11		8850 X	8055	-0-	-795	-0-	300	1	7561	2	N	176	75
							194	9				178	1
12		8029 X	7688	-0-	-341	-0-	310	1	7295	2	N	75	150
							83	9					
01		8029 X	7683	-0-	-346	-0-	306	1	7241	2	N	124	100
							136	9				174	1

OIL AND GAS DIVISION

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)		//CONT.//		17817 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954								
CHINA TOWNSITE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	274362	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	3618	PERF.	3480 - 3490
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770)				17857 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
NAISER-STOVALL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	168196	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7770 - 7816
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	84 1	2195 2	N	14	124		
09	2070 N	671	-0-	-1399	-0-	15 9	637 2	N	11	135		
10	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	22 1	2134 2	N	30	165		
11	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	12 9	2139 2	N	39	176 1		
*12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	85 1	2081 2	N	31	59		
01	2263 N	2031	-0-	-232	-0-	33 9	1912 2	N	41	100		
						88 1						
						34 9						
						74 1						
						45 9						

CHOCOLATE BAYOU				17915 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
LLOX, L.L.C.				504583								
CRAZY CHESTER		WELL #:		1	RRCID ->	286514	COMPL. DATE	05/19/2019	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10622 - 10760
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	53506 #	16480	-0-	-37026	-0-	1106 1	15195 2	N	123	178		
09	51780 #	16796	-0-	-34984	-0-	44 4	135 9	N	140	186 1		
10	36642 #	12844	-0-	-23798	-0-	1006 1	15582 2	N	200	179 1		
11	32490 #	16059	-0-	-16431	-0-	54 4	154 9	N	307	355 1		
12	17360 #	102	-0-	-17258	-0-	473 1	12151 2	N	20	125		
01	17360 #	-0-	-0-	-17360	-0-	220 9	22 9	N	-0-	125		
						603 1						
						338 9						
						80 1						

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
FARMS, I.P				2X								
CRAZY CHESTER		WELL #:		1	RRCID ->	199569	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	14456	PERF.	4400 - 4460
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

XOG RESOURCES, LLC				945929	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
IP FARMS UNIT G				1								
CRAZY CHESTER		WELL #:		1	RRCID ->	289873	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	15622	PERF.	11284 - 11484
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	N	1		3
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	2		5
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	1		6
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	1		7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		8
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
HOUSTON "CC"		WELL #:	1	RRCID ->	155416	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	17712	PERF.15806 - 15838	
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	79 2	2 9	N	2		10
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60 2	2 9	N	2		12
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	96 2	1 9	N	1		13
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101 2	2 9	N	2		15
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	93 2	6 9	N	5	20 1	-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
ANDRAU		WELL #:	2	RRCID ->	157295	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	11505	PERF.11284 - 11304	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FARMS, I. P.		WELL #:	1	RRCID ->	166128	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	11544	PERF.11158 - 11172	
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9	N	1		2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		3
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	1		4
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	1		5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
FARMS, I. P. UNIT A		WELL #:	9X	RRCID ->	163888	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	15198	PERF.12462 - 12481	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)		//CONT.//	17915 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
XOG RESOURCES, LLC			945929					
ANGLE		WELL #:	5	RRCID -> 182034	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 13126	PERF.13006 - 13029	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	155
XOG RESOURCES, LLC			945929					
SCHENCK		WELL #:	6	RRCID -> 141008	COMPL. DATE 02/27/1992	TOTAL DEPTH 13778	PERF.12374 - 12414	
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WIETING, A. M.		WELL #:	24	RRCID -> 156558	COMPL. DATE 12/03/1995	TOTAL DEPTH 12710	PERF.10688 - 10774	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)			17915 182	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850					
I. P. FARMS "M"		WELL #:	2	RRCID -> 145913	COMPL. DATE 09/22/1991	TOTAL DEPTH 18077	PERF.10962 - 11311	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3162	1092	-0-	-2070	-0-	526 1	566 2	N	-0-		152
09	3060	-0-	-0-	-3060	-0-			N	-0-		152
10	3162	-0-	-0-	-3162	-0-			N	5		157
11	3060	-0-	-0-	-3060	-0-			N	-0-		157
12	3162	-0-	-0-	-3162	-0-			N	10		167
01	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-			N	11		178

XOG RESOURCES, LLC 945929
 BANFIELD WELL #: 2 RRCID -> 148358 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 3990 - 4000

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

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

08	4102 R	4102	-0-	-0-	-0-	182 1	2433 2	N	1352	1325 1	218
						1487 9					
09	3996 R	3996	-0-	-0-	-0-	630 1	1889 2	N	1343	1107 1	454
						1477 9					
10	4190 R	4190	-0-	-0-	-0-	257 1	2360 2	N	1430	1693 1	191
						1573 9					
11	3960 #	3390	-0-	-570	-0-	211 1	1966 2	N	1103	926 1	368
						1213 9					
12	4185 #	3206	-0-	-979	-0-	520 1	1522 2	N	1058	1222 1	204
						1164 9					
01	4185 #	3461	-0-	-724	-0-	856 1	1242 2	N	1239	1270 1	173
						1363 9					

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

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XOG RESOURCES, LLC 945929
 BANFIELD WELL #: 4 RRCID -> 181482 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12188 - 12194

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

FARMS, I. P. "C"				WELL #:	4	RRCID ->	177620	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	9804	PERF. 9629 - 9634
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)		//CONT.//		17915 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475									
WILSON, R. K. "B"		WELL #:		204	RRCID ->	182397	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	12567	PERF.	9782 - 9800	
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
08		31 N	8	-0-	-23	-0-	4 1	4 2	Y	-0-		-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WILSON, R. K. "B" NCT-1		WELL #:		8	RRCID ->	186379	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	9830 - 9884	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

XOG RESOURCES, LLC		945929		WELL #:		1	RRCID ->	251302	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	11327 PERF. 9744 - 9757	
COZBY													
08		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	294 1	3482 2	N	1510	1491 1	281	
							1661 9						
09		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	1053 1	2840 2	N	1606	1675 1	212	
							1767 9						
10		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	543 1	3604 2	N	1646	1461 1	397	
							1811 9						
11		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	555 1	3700 2	N	1603	1901 1	99	
							1763 9						
12		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	1222 1	3125 2	N	1617	1496 1	220	
							1779 9						
*01		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	1919 1	2547 2	N	1647	1655 1	212	
							1812 9						

MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	282091	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	11454	PERF.	10018 - 10040	
08		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			N	52		140	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	105	184 1	61	
10		678 X	678	-0-	-0-	-0-	558 5	120 9	N	109		170	
11		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	3884 5	300 9	N	273	373 1	70	
12		3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3691 5	289 9	N	263	157 1	176	
*01		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2658 5	178 9	N	162	177 1	161	

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

CHOCOLATE BAYOU (XOG RESOURCES, LLC COZBY		HO.FMS. VI-A-Z)//CONT.//		17915 442	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA								
				945929											
		WELL #:		4	RRCID ->	169068	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	12340	PERF.10153 - 10163				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT				-0-

CHOCOLATE BAYOU (IP) PROLINE ENERGY FARMS, I. P.		HO.FMS. VI-A-Z)//CONT.//		17915 454	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA								
				681327											
		WELL #:		5X	RRCID ->	155093	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	18800	PERF.14365 - 14479				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FARMS, I. P.		HO.FMS. VI-A-Z)//CONT.//		17915 454	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA								
				681327											
		WELL #:		3X	RRCID ->	181700	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12231 - 12238				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA) ATLAS OPERATING LLC FARMS, I. P.		HO.FMS. VI-A-Z)//CONT.//		17915 457	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA								
				036587											
		WELL #:		1	RRCID ->	155697	COMPL. DATE	07/30/1995	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11444 - 11454				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BLACKSTONE IVORY		HO.FMS. VI-A-Z)//CONT.//		247836	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BRAZORIA								
				918475											
		WELL #:		8	RRCID ->	278291	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	14558	PERF.11402 - 11421				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				20
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC WLETING GAS UNIT		HO.FMS. VI-A-Z)//CONT.//		17915 494	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BRAZORIA								
				918475											
		WELL #:		31	RRCID ->	282042	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	11875	PERF.10680 - 10700				
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-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-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.)		17915 598		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
FARMS, I. P.		WELL #:	1 F	RRCID ->	145816	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	16000	PERF.11618 - 11694
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19

XOG RESOURCES, LLC		945929		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HOUSTON -G-		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	037607	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL DEPTH	11601	PERF. 3840 - 6070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		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-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCHENCK		7		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
		7										
		WELL #:	7	RRCID ->	269946	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	11803	PERF.11314 - 11320		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08		3534 X	2130	-0-	-1404	-0-	168 1	1944 2	N	16	141	
							18 9					
09		3420 X	1404	-0-	-2016	-0-	395 1	974 2	N	32	173	
							35 9					
10		3441 X	2219	-0-	-1222	-0-	404 1	1807 2	N	7	180	
							8 9					
11		3330 X	3274	-0-	-56	-0-	534 1	2687 2	N	48	173 1	55
							53 9					
12		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	920 1	2045 2	N	74	129	
							81 9					
*01		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	1455 1	1757 2	N	56	155 1	30
							62 9					

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		01/15/2021	- WELL PLUGGED	1-15-2021			

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-		N	-0-			142
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			142
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-		N	54	170	1	26
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			26
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			26
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26

BLACK STONE IVORY EE				WELL #: 1	RRCID -> 256336	COMPL. DATE 03/24/2010	TOTAL DEPTH 14920	PERF.11228	- 11394			
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			55
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			55
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			55
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-			55
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			55

BLACKSTONE HLAVINKA				WELL #: 1 T	RRCID -> 282213	COMPL. DATE 12/22/2016	TOTAL DEPTH 11206	PERF.10835	- 10841			
08		4991 X	7	-0-	-4984	-0-	7 2	Y	-0-	2	1	4
09		270 X	-0-	-0-	-270	-0-		Y	-0-			4
10		279 X	-0-	-0-	-279	-0-		Y	-0-	4	1	-0-
11		270 X	-0-	-0-	-270	-0-		Y	-0-			-0-
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-			-0-
01		7 X	NO RPT	-0-	-7	-0-		Y	NO RPT			-0-

BLACK STONE IVORY				WELL #: 25	RRCID -> 283536	COMPL. DATE 08/17/2017	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10800	- 10806			
08		15996 X	12937	-0-	-3059	-0-	11919 2	1018 9	N	925	929 1	166
09		14490 X	11031	-0-	-3459	-0-	10095 2	936 9	N	851	739 1	278
10		0 W	6997	-0-	6997	6997	6577 2	420 9	N	382	364 1	296
11		0 W	12457	-0-	12457	19454	11215 2	1242 9	N	1129	1131 1	294
12		0 W	14439	-0-	14439	33893	12863 2	1576 9	N	1433	1304 1	423
01		12927 X	NO RPT	-0-	-12927	20966			N	NO RPT		423

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			
08		8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-		N	-0-			97
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			97
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			97
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			97
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			97
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			97
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/19/2020												

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S)				17915 913	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
WLETING, A. M. GAS UNIT				WELL #: 25	RRCID -> 151457	COMPL. DATE 05/25/2003	TOTAL DEPTH 13153	PERF.11931	- 11938			
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) //CONT.// 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
 WIETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			333
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			333
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			333
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			333
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			333
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			333

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU) 17917 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 TRI-WALLINDER WELL #: 1 RRCID -> 140615 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11245 - 11295

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

I. P. FARMS PA WELL #: 1A RRCID -> 158232 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254

08	14B DENY	-0-	-0-	-119	-0-				N	2			15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			22
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY) 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 I. P. FARMS WELL #: 1 RRCID -> 168017 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11184 - 11194

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

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

08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	93	2	8	9	N	7		21
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	N	2		23
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1		24
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2		26
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	114	2	4	9	N	4	30 1	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174

08	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	601	2	878	9	N	798	829 1	124
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	129	2	774	9	N	704	666 1	162
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	900	819 1	243
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	613	667 1	189
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	150	2	702	9	N	638	677 1	150
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		150

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FARMS, I. P.		WELL #: 2		RRCID -> 181539		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730			
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	89 2	10 9	N	9		26
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	88 2	2 9	N	2		28
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	2		30
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	3		33
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101 2	2 9	N	2		35
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
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			
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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900)		17920 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		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			
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	50 2	13 9	N	12		30
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	10	40 1	-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	85 2	3 9	N	3		3
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	80 2	2 9	N	2		5
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	84 2	3 9	N	3		8
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		8
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			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					82
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1					83
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	102	2	6	9	N	5	54	1			34
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	85	2	10	9	N	9	20	1			23
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	97	2	7	9	N	6	19	1			10
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					10

CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO) 17920 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
 HOUSTON "FF" WELL #: 1 RRCID -> 175612 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 17201 PERF.12781 - 12793

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

CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRIO) 17920 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 FARMS, I. P. WELL #: 5 RRCID -> 168629 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14802 PERF.12934 - 12946

08	217 N	122	-0-	-95	-0-	100	2	22	9	N	20					52
09	210 N	49	-0-	-161	-0-	40	2	9	9	N	8					60
10	217 N	32	-0-	-185	-0-	21	2	11	9	N	10	40	1			30
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	200	2	29	9	N	26	23	1			33
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	569	2	2	9	N	2					35
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					35

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 ZEIDMAN TRUSTEE GU WELL #: 2 RRCID -> 164975 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018

08	1209 N	913	-0-	-296	-0-	132	1	781	2	N	-0-					-0-
09	900 N	840	-0-	-60	-0-	132	1	708	2	N	-0-					-0-
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	245	1	713	2	N	-0-					-0-
11	870 N	642	-0-	-228	-0-	82	1	560	2	N	-0-					-0-
12	868 N	611	-0-	-257	-0-	82	1	529	2	N	-0-					-0-
01	961 N	494	-0-	-467	-0-	72	1	422	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 173901 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000

08	9548 X	8939	-0-	-609	-0-	1294	1	7645	2	N	-0-					-0-
09	8970 X	7385	-0-	-1585	-0-	1294	1	6091	2	N	-0-					-0-
10	9269 X	4384	-0-	-4885	-0-	1121	1	3263	2	N	-0-					-0-
11	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	1271	1	8716	2	N	-0-					-0-
12	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	1271	1	8225	2	N	-0-					-0-
*01	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	1337	1	7826	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		18202 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097										
RUST ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	184616	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL DEPTH	18500	PERF.	15810 - 16616		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHORTON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	244595	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	16950	PERF.	16249 - 16772		
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	360 N	2	-0-	-358	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	60	1	174	2	N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	27	1	189	2	N	-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	27	1	178	2	N	-0-			-0-
01	248 N	115	-0-	-133	-0-	17	1	98	2	N	-0-			-0-

CITY OF EL CAMPO (YEGUA)		18375 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON						
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440												
CITY OF EL CAMPO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127746	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL DEPTH	11479	PERF.	9288 - 9406		
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141

CLAUDE WATTS (YEGUA 12600)		18661 675		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
KEELAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280482	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	12999	PERF.	12553 - 12622		
08	10943 #	9265	-0-	-1678	-0-	725	1	1379	2	N	1661	1798	1	784
						5334	3	1827	9					
09	10590 #	9128	-0-	-1462	-0-	750	1	312	2	N	1665	1613	1	836
						6234	3	1832	9					
10	10943 #	9395	-0-	-1548	-0-	754	1	472	2	N	1692	2167	1	361
						6308	3	1861	9					
11	10290 #	9439	-0-	-851	-0-	750	1	179	2	N	1745	1433	1	673
						6590	3	1920	9					
12	10013 #	8938	-0-	-1075	-0-	749	1	134	2	N	1700	1986	1	387
						6185	3	1870	9					
01	9424 #	8129	-0-	-1295	-0-	100	1	6169	2	N	1691	1446	1	632
						1860	9							

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS)		18705 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON						
VERDUN OIL & GAS LLC		884566												
BARNHART-MAYFAIR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	136657	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	12544	PERF.	11385 - 17014		
08	682 N	572	-0-	-110	-0-	572	3			N	-0-			33
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			33
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			33
11	540 N	475	-0-	-65	-0-	475	3			N	-0-			33
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			33
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			33

OIL AND GAS DIVISION

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

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				42

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																

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				40

YEGUA-YEGUA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 14314																

08	31	N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	2		N	-0-				43
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				43
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-				43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-				43
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				N	NO RPT				43

DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743																

08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				23

WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107																

08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-				61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				61
01	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-	-0-				N	NO RPT				61

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176																
LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272																

08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	1	1	8		80
09	14	N	7	-0-	-7	-0-	-0-	1	2	6	9	N	5	2	8	83
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				83
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2	1	9	N	1	1	8	83
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	N	2	2	8	83
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			83

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		372 X	130	-0-	-242	-0-	130 2		N	-0-		-0-
09		150 X	124	-0-	-26	-0-	124 2		N	-0-		-0-
10		217 X	132	-0-	-85	-0-	132 2		N	-0-		-0-
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-		-0-
12		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-		-0-
01		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2		N	-0-		-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		WALDORF-POOL		WELL #:		1	RRCID ->	143409	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL DEPTH	13460	PERF.10545 - 13817
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

YEGUA-WARE UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	144138	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	11281	PERF.10900 - 15120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCFARLANE, J. W.		WELL #:		3	RRCID ->	145663	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL DEPTH	15341	PERF.11174 - 15341
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148231	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	15187	PERF.10995 - 15350
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2			N	-0-	146
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2			N	-0-	146
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2			N	-0-	146
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2			N	-0-	143
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9		N	1	143
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9		N	1	144

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148232	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	15618	PERF.11210 - 15618
08	1054 X	920	-0-	-134	-0-	920 2			N	-0-	154
09	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2			N	-0-	154
10	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2			N	-0-	154
11	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2			N	-0-	150
12	1612 X	986	-0-	-626	-0-	986 2			N	-0-	150
01	1612 X	909	-0-	-703	-0-	909 2			N	-0-	150

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON															
PRIDE ENERGY COMPANY 677050															
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881															
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	EOM BALANCE

08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177

VERDUN OIL & GAS LLC 884566															
WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348															
08		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			105
09		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			105
10		217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-			105
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			105
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			105
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			105

MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512															
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764															
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67

MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229															
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			48
09		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			48
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			48
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			48
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			48
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900															
08		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			164
09		210 N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-			164
10		279 N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-			164
11		240 N	136	-0-	-104	-0-	136	3			N	-0-			164
12		217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-			164
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			164

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
 MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF. 11515 - 15518

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3		N	-0-			144
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			144
10		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			144
11		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	3		N	-0-			144
12		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			144
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			144

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

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

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

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

HUTCHESON, J. C. WELL #: 1I RRCID -> 005629 COMPL. DATE 03/30/1988 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5503 - 5533

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

EXXON WEST FEE -C- A/C-2 WELL #: 14 RRCID -> 005633 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5494 - 5534

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

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5484 - 5514

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

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS										
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338										
COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5508 - 5538										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 12/20/2020 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5500 - 5550										
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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOWDEN, G. M. B WELL #: 4 RRCID -> 061287 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5597 - 5684										
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4364 - 4424										
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5500 - 5530										
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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560										
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	312
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	312
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	312
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	312
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13	325
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29	354

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562										
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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5482 - 5512													
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-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5534 - 5564													
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523													
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5500 - 5540													
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-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TEJAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 171229 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5544 - 5584													
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-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 2 RRCID -> 279155 COMPL. DATE 10/24/2015 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5494 - 5534													
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-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)		//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC		//CONT.//		463338							
KM		WELL #:		1	RRCID ->	279378	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	5764	PERF. 5531 - 5571
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KINDER MORGAN TEJAS		WELL #:		15R	RRCID ->	279789	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL DEPTH	5957	PERF. 5505 - 5545
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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KM		WELL #:		3	RRCID ->	280063	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	5999	PERF. 5505 - 5545
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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HUTCHESON, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	053512	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	5957	PERF. 5499 - 5512
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1		WELL #:		84	RRCID ->	102396	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	5947	PERF. 5416 - 5464
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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			
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
08	3348 X	2516	-0-	-832	-0-	2516 2	N	-0-			33
09	2910 X	672	-0-	-2238	-0-	672 2	N	-0-			33
10	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2	N	-0-			33
11	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441 2	N	-0-			33
12	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2	N	-0-			33
*01	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5137 2	N	-0-			33

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			
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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			22
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			22

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

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	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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3			44
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3			47
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47

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

OIL AND GAS DIVISION

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

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				

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

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				

08	3193	#	2518	-0-	-675	-0-	481	3	2037	9	Y	1852	1686	1	1104
09	3090	#	2296	-0-	-794	-0-	433	3	1863	9	Y	1694	1677	1	1121
10	2852	#	1850	-0-	-1002	-0-	156	3	1694	9	Y	1540	1530	1	1131
11	2760	#	1705	-0-	-1055	-0-	19	3	1686	9	Y	1533	1532	1	1132
12	2852	#	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT			1132
01	2511	#	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT			1132

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				

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

CLINTON (MIOCENE 3850)			18992 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169												
GEACONE HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 280659		COMPL. DATE 08/11/2017		TOTAL DEPTH 9487		PERF. 3870 - 3873				

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	-0-			13
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

MOSES, TOM			590136												
SANDERS, KATIE S. ET AL			WELL #: 3		RRCID -> 127997		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 3806		PERF. 3750 - 3775				

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	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLINTON (MOODY 8400)		18992 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
ACIERTO RESOURCES COMPANY, LLC		003568										
COLLINS GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	068752	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8324 - 8328	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	20607 X	20607	-0-	-0-	-0-	20533 2	74 9	N	67			90
09	16050 X	16050	-0-	-0-	-0-	15919 2	131 9	N	119	172 1		37
10	19273 X	19273	-0-	-0-	-0-	19119 2	154 9	N	140			177
11	18212 X	18212	-0-	-0-	-0-	18183 2	29 9	N	26	173 1		30
12	14566 X	14566	-0-	-0-	-0-	14384 2	182 9	N	165	1 1		13
*01	18093 X	18093	-0-	-0-	-0-	18052 2	41 9	N	37	1 1		50

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	12 4	12 9	N	11			90
09	21 X	21	-0-	-0-	-0-	10 4	11 9	N	10			100
10	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	2			102
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			103
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	3			106
01	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			106

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	4581	4581	-0-	-0-	-0-	894 1	3676 2	N	10			190
09	4036	4036	-0-	-0-	-0-	827 1	3206 2	N	3			193
10	4435	4435	-0-	-0-	-0-	906 1	3517 2	N	11			204
11	4075	4075	-0-	-0-	-0-	827 1	3236 2	N	11			215
*12	4384	4384	-0-	-0-	-0-	888 1	3481 2	N	14			229
*01	4613	4613	-0-	-0-	-0-	880 1	3722 2	N	10			239

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

PETRODOME OPERATING, LLC		660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NEWTON			
BROWN, E. W. GAS UNIT		1										
		WELL #:	1	RRCID ->	219574	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7685 - 7696	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ODOM-BROWN G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	235891	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 7830 - 7836	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	271032	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 7646 - 7660	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

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

LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	221421	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	9293	PERF. 8921 - 8925	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ODOM GAS UNIT		WELL #:		1WD	RRCID ->	248697	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 6680 - 6975	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	9052 X	5273	-0-	-3779	-0-	5151	3	122	9	N	111	527	1	262
09	9780 X	8433	-0-	-1347	-0-	8195	3	238	9	N	216	186	1	292
10	10106 X	10042	-0-	-64	-0-	9409	3	633	9	N	575	371	1	496
11	9780 X	9727	-0-	-53	-0-	9611	3	116	9	N	105	379	1	222
12	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT			222
01	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT			222

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		
08	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	5378	3	964	9	N	876	2347	1	862
09	6000 X	5937	-0-	-63	-0-	5303	3	634	9	N	576	746	1	692
10	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	5564	3	1085	9	N	986	753	1	925
11	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	5507	3	795	9	N	723	756	1	892
12	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT			892
01	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT			892

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		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

PAPAYA		249831		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
PAPAYA		249831		WELL #: 1		RRCID -> 249831		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12802 - 13108		
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			25
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1029	2	198	9	N	180	176	1	29
10	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2			N	-0-			29
11	1020 N	971	-0-	-49	-0-	971	2			N	-0-			29
12	1085 N	1036	-0-	-49	-0-	1036	2			N	-0-			29
*01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			29

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
PETERSEN, SAHA GAS UNIT		810815		WELL #: 1		RRCID -> 230859		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12679		PERF.12440 - 13163		
08	7037 X	6987	-0-	-50	-0-	1302	1	5584	3	N	92	184	1	165
09	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	1260	1	5538	3	N	-0-			165
10	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	1302	1	6503	3	N	45			210
11	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	1260	1	5923	3	N	95	178	1	127
12	7099 X	2919	-0-	-4180	-0-	588	1	2248	3	N	75	202	1	-0-
01	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-	83	9			N	-0-			-0-

COCONUT (ANOMALINA 4)		//CONT.//		19285 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		11129 X	10311	-0-	-818	-0-	10112 3	199 9	N	181	182 1		204
09		10770 X	10647	-0-	-123	-0-	10472 3	175 9	N	159	181 1		182
10		10695 X	9695	-0-	-1000	-0-	9519 3	176 9	N	160	179 1		163
11		10290 X	8842	-0-	-1448	-0-	8670 3	172 9	N	156	172 1		147
12		11005 X	4439	-0-	-6566	-0-	4326 3	113 9	N	103	163 1		87
*01		14247 X	14247	-0-	-0-	-0-	1176 1	12827 3	N	222			309
							244 9						

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	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO				
ALTA MESA SERVICES, LP				015721									
FOSTER " B "		WELL #:			RRCID ->	210246	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9868 - 9880	
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011

JET OIL PRODUCERS, INC.				432118									
USA COLDSRINGS		WELL #:		3	RRCID ->	226266	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	11194 - 11318	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			58

USA-COLDSRINGS		WELL #:		5	RRCID ->	254491	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	11684	PERF.	9475 - 9489	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

FOSTER "D"		WELL #:		17	RRCID ->	258132	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	9876 - 9912	
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.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.		//CONT.//		432118							
USA		WELL #:		2	RRCID ->	258332	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	9749	PERF. 9543 - 9562
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						50
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						50
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						50
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						50
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					NO RPT	50

SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257							
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		10	RRCID ->	097266	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	10985	PERF.10420 - 10472
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-

FEAGIN, PAULA		WELL #:		1	RRCID ->	135552	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	11015	PERF. 9290 - 9308
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						-0-

RICHARDS, F. M. & L. L.		WELL #:		2	RRCID ->	135553	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10324	PERF. 4850 - 4875
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-

FOSTER MINERAL LTD		WELL #:		1	RRCID ->	148160	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11421	PERF. 4546 - 4556
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	172653	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	10486	PERF. 8924 - 8930
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						25

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257											
FOSTER -A-				WELL #: 4	RRCID -> 174929	COMPL. DATE 07/27/2007	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 9424	- 9436						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	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	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-				95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-				95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2145					N	-0-				95

RICHARDS, F. M. & L. L.				WELL #: 3	RRCID -> 177251	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10090	- 10097						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"				WELL #: 7	RRCID -> 181181	COMPL. DATE 12/25/2010	TOTAL DEPTH 11721	PERF. 9732	- 9747						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"				WELL #: 10	RRCID -> 185409	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 11487	PERF.11336	- 11378						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOSTER LUMBER CO. "E"				WELL #: 11	RRCID -> 191846	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10940	- 10974						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103

FOSTER LUMBER CO. "D"				WELL #: 15	RRCID -> 197382	COMPL. DATE 03/02/2014	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 9530	- 9540						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

FOSTER LUMBER CO. "D"				WELL #: 16	RRCID -> 199422	COMPL. DATE 04/13/2014	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 9822	- 9854						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 12 RRCID -> 232308 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9426 - 9437											
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
RICHARDS WELL #: 5 RRCID -> 235133 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11218 - 11252											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 12 RRCID -> 235148 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9858 - 9894											
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
RICHARDS WELL #: 6 RRCID -> 243018 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 9668 - 9680											
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
FEAGIN WELL #: 2 RRCID -> 246225 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9839 - 9870											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
VANN WELL #: 1 RRCID -> 247543 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11014 - 11032											
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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257											
HOUGHTON		WELL #:		1	RRCID ->	247909	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11628	PERF.11012 - 11027				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72

TEMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	249149	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11034 - 11050				
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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VANN		WELL #:		2	RRCID ->	249154	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11024 - 11060				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				21

GRIGGS		WELL #:		1	RRCID ->	250512	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11042 - 11053				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VANN		WELL #:		3	RRCID ->	255285	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	11619	PERF.11050 - 11070				
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

USA-COLDSPRINGS		WELL #:		4	RRCID ->	258273	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	11411	PERF.10994 - 11052				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4

VANN		WELL #:		4	RRCID ->	261215	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11026 - 11198				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257											
GIBBS		WELL #:		1	RRCID ->	262307	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10860 - 10880				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	743					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	743					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	743					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	743					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	743					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	743					N	NO RPT			-0-

HOUGHTON		WELL #:		2	RRCID ->	263172	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11298 - 11310				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TEMPLE		WELL #:		4	RRCID ->	269779	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11036 - 11048				
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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FOSTER "A"		WELL #:		3 R	RRCID ->	281737	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10290 - 10980				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

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

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)		//CONT.//		19428 225	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO				
JET OIL PRODUCERS, INC.		//CONT.//		432118							
FOSTER LUMBER CO. -D-		WELL #:		20	RRCID ->	203478	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	8774	PERF. 7925 - 7974
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719		Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719		Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719		Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719		Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719		Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719		Y	NO RPT		-0-	

FOSTER 'D'		WELL #:		17	RRCID ->	264070	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 7900 - 7919
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36	

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

SOUTHCOAST PRODUCTION INC		WELL #:		803257	RICHARDS	7	RRCID ->	254623	COMPL. DATE	10/29/2009	TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4524 - 4528
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80	

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
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.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42	

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

OIL AND GAS DIVISION

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

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22	

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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			105	

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

COLLINE, WEST (YEGUA -B-)		19609 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257												
BOTTOMS		WELL #:		RRCID -> 264127		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692						
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-			103
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-			103
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-			103
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-			103
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-			103
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-42201				N	-0-			103

COLLEGEPORT (8A)		19637 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
GWM OPERATING COMPANY, LLC		339677												
REGNIER UNIT		WELL #:		RRCID -> 208768		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

COLLEGEPORT (2900)		19637 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976												
W. F. GREEN III		WELL #:		RRCID -> 258189		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009						
08	1860 N	525	-0-	-1335	-0-	525	2	N	-0-					-0-
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	-0-					-0-
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-					-0-
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-					-0-
12	1674 N	12	-0-	-1662	-0-	12	2	N	-0-					-0-
01	992 N	255	-0-	-737	-0-	255	2	N	-0-					-0-

COLLINS LAKE (FRIO 9350)		19697 315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
DRISCOLL S.W.D. INC.		228485												
JIMMY PHILLIPS		WELL #:		RRCID -> 112994		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9352 - 9418						
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					190
PLUGGED AND ABANDONED										04/02/2012				

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B)		19697 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
STANGER		WELL #:		RRCID -> 206977		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 11875 PERF. 11468 - 11631						
08	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	7030	2	72	9	N	65	193	1	255
09	7200 X	6761	-0-	-439	-0-	6688	2	73	9	N	66			321
10	7440 X	6824	-0-	-616	-0-	6751	2	73	9	N	66	191	1	196
11	7200 X	6549	-0-	-651	-0-	6502	2	47	9	N	43			239
12	7254 X	7241	-0-	-13	-0-	7172	2	69	9	N	63			302
01	7099 X	6923	-0-	-176	-0-	6880	2	43	9	N	39			341

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	124 X	80	-0-	-44	-0-	80	2	Y	-0-	27					
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2	Y	-0-	27					
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	Y	-0-	27					
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2	Y	-0-	27					
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	Y	-0-	27					
*01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	-0-	27					

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-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

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

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

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

COLUMBUS (CONSOLIDATED) 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 KOLLMAN CHARLES F. WELL #: 1 RRCID -> 120769 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682

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

MOSAIC OIL LLC 589978
 MOEBES, LEONA K WELL #: 2 RRCID -> 164973 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9121 - 9125

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51	Y	NO RPT	61							
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51	Y	-0-	61							
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51	Y	-0-	61							
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51	Y	-0-	61							
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51	Y	-0-	61							
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51	Y	-0-	61							

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO					
STRAND ENERGY, L.C.				824758									
HASTEDT, EMMA "B"				WELL #: 16	RRCID -> 165910	COMPL. DATE 07/19/2019	TOTAL DEPTH 10428	PERF. 10380	- 10388				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1282	-0-	1282	1282	32 1	1219 2	Y	28				127
09	4211 X	2929	-0-	-1282	-0-	31 9 58 1	2814 2	Y	52	147 1			32
10	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	57 9 114 1	2138 2	Y	59	67 1			24
11	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	65 9 113 1	4163 2	Y	124				148
12	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	136 9 111 1	4414 2	Y	106	192 1			62
*01	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	117 9 297 1	4914 2	Y	135	124 1			73
						149 9							
HASTEDT, EMMA "B"				WELL #: 17	RRCID -> 165912	COMPL. DATE 10/05/2001	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9047	- 9538				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
HASTEDT, EMMA "B"				WELL #: 15	RRCID -> 165917	COMPL. DATE 01/12/2017	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9432	- 9439				
08	7037 X	5770	-0-	-1267	-0-	144 1 158 9	5468 2	Y	144	274 1			116
09	6690 X	3335	-0-	-3355	-0-	65 1 112 9	3158 2	Y	102	155 1			63
10	6913 X	1396	-0-	-5517	-0-	66 1 87 9	1243 2	Y	79	90 1			52
11	5580 X	2548	-0-	-3032	-0-	62 1 188 9	2298 2	Y	171				223
12	5766 X	4096	-0-	-1670	-0-	96 1 172 9	3828 2	Y	156	283 1			96
01	5766 X	4773	-0-	-993	-0-	262 1 171 9	4340 2	Y	155	158 1			93
CULLEN, H. R. ET AL				WELL #: 9	RRCID -> 175095	COMPL. DATE 10/06/2001	TOTAL DEPTH 9160	PERF. 8322	- 9035				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
CULLEN, H. R. ET AL				WELL #: 7	RRCID -> 209812	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12506	PERF. 9323	- 9464				
08	3021 N	2069	-0-	-952	-0-	51 1 92 9	1926 2	Y	84	53 1			58
09	1800 N	1228	-0-	-572	-0-	24 1 59 9	1145 2	Y	54	99 1			13
10	1860 N	896	-0-	-964	-0-	43 1 50 9	803 2	Y	45	35 1			23
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	46 1 101 9	1704 2	Y	92	71 1			44
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	48 1 92 9	1907 2	Y	84	69 1			59
*01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	128 1 89 9	2123 2	Y	81	124 1			16

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758									
CULLEN-HASTEDT		WELL #: 10		RRCID -> 282321		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10431 - 10439			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	7440 X	6178	-0-	-1262	-0-	156 1	5923 2	N	90	179 1	88
09	7200 X	3465	-0-	-3735	-0-	99 9	3337 2	N	54		142
10	7254 X	3047	-0-	-4207	-0-	69 1	2835 2	N	55		197
11	6660 X	5999	-0-	-661	-0-	59 9	5712 2	N	120	195 1	122
12	6882 X	5007	-0-	-1875	-0-	151 1	4774 2	N	103		225
*01	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	61 9	6051 2	N	118	186 1	157
						130 9					
CULLEN, H. R. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 284589		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10394 - 10405			
08	29264 X	19772	-0-	-9492	-0-	91 1	19113 2	Y	516	540 1	108
09	19470 X	15117	-0-	-4353	-0-	568 9	14628 2	Y	396	404 1	100
10	19282 X	9007	-0-	-10275	-0-	53 1	8654 2	Y	255	276 1	79
11	19259 X	19259	-0-	-0-	-0-	436 9	18560 2	Y	556	544 1	91
12	22978 X	22978	-0-	-0-	-0-	72 1	22191 2	Y	630	556 1	165
*01	24739 X	24739	-0-	-0-	-0-	281 9	23903 2	Y	673	763 1	75
						87 1					
						612 9					
						94 1					
						693 9					
						96 1					
						740 9					
SYDRI OPERATING, LLC		WELL #: 101-L		RRCID -> 005804		COMPL. DATE 05/14/1956		TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530			
COLUMBUS FIELD UNIT											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 605		RRCID -> 040541		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 6722 - 8382			
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	Y	-0-		-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 2	Y	-0-		-0-
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	3 1	14 2	Y	-0-		-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1707		RRCID -> 140408		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7712 - 7718			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597									
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1014		RRCID -> 162283		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7060 - 8325	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 162908		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8068 - 8089	
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	3 1	48 2	Y	-0-		-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	3 1	27 2	Y	-0-		-0-
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	3 1	14 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	3 1	51 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1705		RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286		PERF. 8040 - 8070	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 166959		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 7832 - 7840	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1605		RRCID -> 169484		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8728 - 8735	
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	492 1	187 9	Y	170	169 1	10
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	527 1	32 9	Y	29	35 1	4
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	531 1	20 9	Y	18	21 1	1
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 1		Y	-0-	1 1	-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 1		Y	-0-		-0-
*01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 1		Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6712 - 6764	
08	32674 X	16129	-0-	-16545	-0-	1128 1	14603 2	Y	362	331 1	137
09	23040 X	4796	-0-	-18244	-0-	398 9	4032 2	Y	156	268 1	25
10	23808 X	2418	-0-	-21390	-0-	592 1	1661 2	Y	110	91 1	44
11	22110 X	9167	-0-	-12943	-0-	172 9	8184 2	Y	139	158 1	25
12	19871 X	9279	-0-	-10592	-0-	636 1	8335 2	Y	60	66 1	19
01	16120 X	6611	-0-	-9509	-0-	121 9	5782 2	Y	45	42 1	22
						830 1					
						153 9					
						878 1					
						66 9					
						779 1					
						50 9					

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9814		PERF. 8297 - 8312						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10473		PERF. 7752 - 7760				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 9729		PERF. 8004 - 8040						
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 173112		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9767		PERF. 7780 - 7790						
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10424		PERF. 7795 - 8050				
08	713 N	702	-0-	-11	-0-	39	1	663	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	443	-0-	443	-0-	41	1	402	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	240	-0-	240	-0-	38	1	202	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	757	-0-	757	-0-	38	1	719	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	777	-0-	777	-0-	37	1	740	2	Y	-0-					-0-
*01	2929 X	712	-0-	-2217	-0-	34	1	678	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289		PERF. 8152 - 8160						
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 2372 - 2504						
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-					Y	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 175649 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725

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

 COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1704 RRCID -> 175650 COMPL. DATE 01/12/2020 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 7273 - 7757

08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	449	1	168	9	Y	153	157	1			3
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			Y	-0-	3	1			-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			Y	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			Y	-0-					-0-

 COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1018 RRCID -> 175716 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378

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

 COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 603 RRCID -> 175846 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9644

08	155 N	38	-0-	-117	-0-	18	1	20	9	Y	18					59
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	29	1	19	9	Y	17	37	1			39
10	93 N	24	-0-	-69	-0-	13	1	5	2	Y	5					44
						6	9									
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					44
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	35	1			9
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	8	1			1

 COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 176830 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066

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

 COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1604 RRCID -> 178846 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8722 - 8732

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

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO									
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597															
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432 PERF. 9270 - 9275									
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 179446		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316									
08	1054	X	312	-0-	-742	-0-	312	1			Y	-0-					22
09	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	749	1	2478	2	Y	-0-	11	1			11
10	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	837	1	1483	2	Y	2					13
							2	9									
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	375	1	232	2	Y	-0-					13
12	1178	X	447	-0-	-731	-0-	339	1	108	2	Y	-0-	10	1			3
01	1178	X	324	-0-	-854	-0-	306	1	18	2	Y	-0-	2	1			1
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 207033		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036									
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					196
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	95	1			101
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	19	1	33	9	Y	30					131
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	82	1	122	9	Y	111					242
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	78	1	279	9	Y	254	280	1			216
*01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	87	1	352	9	Y	320	332	1			204
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 290228		COMPL. DATE 10/22/2020		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6720 - 6773									
11	DELQ	PR	34049	-0-	34049	34049	1750	1	32103	2	Y	178	126	1			52
							196	9									
*12	124000	X	43343	-0-	-80657	-0-	2104	1	41009	2	Y	209	197	1			64
							230	9									
01	124000	X	18012	-0-	-105988	-0-	911	1	16927	2	Y	158	146	1			76
							174	9									
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									
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 131 U				RRCID -> 040171	COMPL. DATE 08/31/1966	TOTAL DEPTH 5165	PERF. 4760	- 4770				
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KROHN, P. G.		WELL #: 2				RRCID -> 040752	COMPL. DATE 12/06/1966	TOTAL DEPTH 4956	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2916				RRCID -> 058797	COMPL. DATE 01/08/1998	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 4828	- 4835				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3513				RRCID -> 061090	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5030	PERF. 4847	- 4892				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1518				RRCID -> 064417	COMPL. DATE 12/01/1975	TOTAL DEPTH 5073	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 4104				RRCID -> 065268	COMPL. DATE 01/28/1976	TOTAL DEPTH 5109	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2025	RRCID ->	065895	COMPL. DATE	03/27/1976	TOTAL DEPTH	5129	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID ->	068476	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID ->	070465	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID ->	079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID ->	088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID ->	143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 - 4860		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3514	RRCID ->	158064	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	5284	PERF. 4806 - 4820		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	164635	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5106	PERF.	4671 - 4679
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID ->	164636	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	4592 - 4652
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID ->	164637	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	4866 - 4874
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID ->	164638	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4815 - 4826
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID ->	164675	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4832 - 4836
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	148	1	616	2	Y	-0-	-0-
						4	4					
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	133	1	634	2	Y	-0-	-0-
						5	4					
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	158	1	769	2	Y	-0-	-0-
						3	4					
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	147	1	668	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
12	806 N	767	-0-	-39	-0-	144	1	616	2	Y	-0-	-0-
						7	4					
01	930 N	745	-0-	-185	-0-	138	1	600	2	Y	-0-	-0-
						7	4					

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
		WELL #: 3613		RRCID -> 165114		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4695 - 4701		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3720 X	1842	-0-	-1878	-0-	356 1	1477 2	Y	-0-	-0-
						9 4				
09	3600 X	1400	-0-	-2200	-0-	241 1	1151 2	Y	-0-	-0-
						8 4				
10	3720 X	1356	-0-	-2364	-0-	230 1	1121 2	Y	-0-	-0-
						5 4				
11	1770 X	1191	-0-	-579	-0-	215 1	974 2	Y	-0-	-0-
						2 4				
12	1829 X	1119	-0-	-710	-0-	211 1	898 2	Y	-0-	-0-
						10 4				
01	1829 X	1828	-0-	-1	-0-	339 1	1473 2	Y	-0-	-0-
						16 4				

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 219		RRCID -> 165350		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4944 - 4952		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3713		RRCID -> 165353		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4656 - 4708		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 415		RRCID -> 165354		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4631 - 4685		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3816		RRCID -> 165358		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4904 - 4916		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 706		RRCID -> 165436		COMPL. DATE 10/09/1997		TOTAL DEPTH 5191 PERF. 4832 - 4842		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID ->	165438	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 - 4732
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID ->	165607	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4749 - 4759
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	165753	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711 - 4790
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	165780	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686 - 4692
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID ->	165782	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692 - 4738
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	165783	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672 - 4684
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	165784	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4858 - 4870
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID ->	165789	COMPL. DATE	02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4738 - 4751	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3604	RRCID ->	165935	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4880 - 4885	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2307	RRCID ->	166160	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4684 - 4740	
08	2139 X	2072	-0-	-67	-0-	400	1	1662	2	Y	-0-		-0-
						10	4						
09	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	368	1	1759	2	Y	-0-		-0-
						13	4						
10	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	444	1	2160	2	Y	-0-		-0-
						10	4						
11	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	414	1	1879	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
12	2201 X	2157	-0-	-44	-0-	406	1	1731	2	Y	-0-		-0-
						20	4						
01	2604 X	1969	-0-	-635	-0-	365	1	1586	2	Y	-0-		-0-
						18	4						
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID ->	166286	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	5166	PERF.	4756 - 4958	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2106	RRCID ->	166344	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	5152	PERF.	4720 - 4772	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
		WELL #: 1702		RRCID -> 166345		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 5195		PERF. 4796 - 4808			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3286 X	3070	-0-	-216	-0-	593	1	2462	2	Y	-0-		-0-
						15	4						
09	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	521	1	2489	2	Y	-0-		-0-
						18	4						
10	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	531	1	2584	2	Y	-0-		-0-
						11	4						
11	2970 X	2959	-0-	-11	-0-	533	1	2422	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
12	3131 X	2781	-0-	-350	-0-	523	1	2232	2	Y	-0-		-0-
						26	4						
01	3131 X	2642	-0-	-489	-0-	489	1	2130	2	Y	-0-		-0-
						23	4						
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1941		RRCID -> 166840		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 5141		PERF. 4752 - 4798			
08	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	623	1	2585	2	Y	-0-		-0-
						16	4						
09	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	573	1	2736	2	Y	-0-		-0-
						20	4						
10	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	691	1	3361	2	Y	-0-		-0-
						15	4						
11	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	644	1	2923	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
12	3441 X	3356	-0-	-85	-0-	631	1	2694	2	Y	-0-		-0-
						31	4						
01	4061 X	3404	-0-	-657	-0-	631	1	2743	2	Y	-0-		-0-
						30	4						
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2924		RRCID -> 167207		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 5131		PERF. 4726 - 4774			
08	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	510	1	2117	2	Y	-0-		-0-
						13	4						
09	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	397	1	1894	2	Y	-0-		-0-
						14	4						
10	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	427	1	2081	2	Y	-0-		-0-
						9	4						
11	2550 X	2211	-0-	-339	-0-	398	1	1810	2	Y	-0-		-0-
						3	4						
12	2635 X	2077	-0-	-558	-0-	391	1	1667	2	Y	-0-		-0-
						19	4						
01	2635 X	2087	-0-	-548	-0-	387	1	1681	2	Y	-0-		-0-
						19	4						
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2708D		RRCID -> 167255		COMPL. DATE 09/03/2019		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 5086 - 5106			
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-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY			
CONROE FIELD UNIG		WELL #: 2069		RRCID -> 167257	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL DEPTH 9255	PERF. 4808	- 4858	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIG		WELL #: 2802		RRCID -> 167258	COMPL. DATE 03/02/1998	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 4796	- 4804	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3911		RRCID -> 167444	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH 5220	PERF. 4698	- 4736	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2906		RRCID -> 167663	COMPL. DATE 02/03/1998	TOTAL DEPTH 5129	PERF. 4722	- 4820	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3704		RRCID -> 167673	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL DEPTH 5088	PERF. 4738	- 4770	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3509		RRCID -> 167714	COMPL. DATE 09/16/1998	TOTAL DEPTH 5177	PERF. 4722	- 4734	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3813		RRCID -> 167749	COMPL. DATE 03/30/1998	TOTAL DEPTH 5277	PERF. 4798	- 4844	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 408			RRCID -> 168786	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	5153	PERF.	5036 -	5040		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3908			RRCID -> 168787	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4683 -	4727		
08	2759 X	1397	-0-	-1362	-0-	270	1	1120	2	Y	-0-			-0-
						7	4							
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	248	1	1185	2	Y	-0-			-0-
						9	4							
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	299	1	1457	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	279	1	1267	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
12	1488 N	1454	-0-	-34	-0-	274	1	1167	2	Y	-0-			-0-
						13	4							
*01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	335	1	1456	2	Y	-0-			-0-
						16	4							
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3614			RRCID -> 169152	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	4819 -	4854		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2115			RRCID -> 169202	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4968 -	4974		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3311			RRCID -> 169204	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4817 -	4828		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1403			RRCID -> 169455	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF.	4847 -	4856		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID ->	169516	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702 - 4760				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID ->	169520	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791 - 4837				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID ->	169670	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803 - 4857				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID ->	169715	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775 - 4784				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID ->	170102	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4806 - 4815				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002	RRCID ->	170103	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	5151	PERF. 4777 - 4821				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343		RRCID -> 170147		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4646 - 4702				
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3616												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	119	1	492	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	116	1	554	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	145	1	704	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	123	1	559	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	682 N	639	-0-	-43	-0-	120	1	513	2	Y	-0-			-0-
						6	4							
01	837 N	607	-0-	-230	-0-	113	1	489	2	Y	-0-			-0-
						5	4							
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1306		RRCID -> 170294		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4836 - 4846						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3619		RRCID -> 170782		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4738 - 4743						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 110		RRCID -> 170783		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH 5219 PERF. 4954 - 4976						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3203		RRCID -> 170785		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 5121 PERF. 4716 - 4774						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 2077		ASSOCIATED RRCID -> 170786		CAPACITY COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 5392		PERF. 4870 - 4929		CNTY: MONTGOMERY		
M O	ALLOW 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	430 N	430	-0-	-0-	-0-	83	1	345	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	76	1	365	2	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	92	1	448	2	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	86	1	389	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	84	1	359	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
01	527 N	404	-0-	-123	-0-	75	1	325	2	Y	-0-			-0-
						4	4							

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2414		RRCID -> 170934		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 5258		PERF. 4904 - 4910				
08	434 N	77	-0-	-357	-0-	15	1	62	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	59	-0-	-91	-0-	10	1	49	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	10	1	48	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	9	1	42	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	9	1	39	2	Y	-0-			-0-
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	27	1	115	2	Y	-0-			-0-
						1	4							

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 802		RRCID -> 171928		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH 5060		PERF. 4842 - 4862				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3910		RRCID -> 171957		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4714 - 4770				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2114		RRCID -> 172148		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 5169		PERF. 4796 - 4850				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3621		RRCID -> 172149		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 4838 - 4846				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID ->	172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690 - 4738	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 - 4796	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID ->	172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 - 4988	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID ->	172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 - 4900	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID ->	174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652 - 4708	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976 - 4992	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	12/30/2020	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622 - 5678	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
						CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID ->	177196	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF.	4931 - 4936		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID ->	178259	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	5002 - 5008		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID ->	178260	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF.	4712 - 4760		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID ->	182587	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF.	4594 - 4604		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1637	RRCID ->	276469	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5076 - 5083		
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	155	4	640	2	Y	-0-			-0-
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	141	5	678	2	Y	-0-			-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	171	4	832	2	Y	-0-			-0-
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	160	2	723	2	Y	-0-			-0-
12	837 N	831	-0-	-6	-0-	157	8	666	2	Y	-0-			-0-
01	992 N	725	-0-	-267	-0-	134	7	584	2	Y	-0-			-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	199	1	824	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	183	1	873	2	Y	-0-		-0-
						6	4						
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	220	1	1073	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	205	1	933	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
12	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	202	1	859	2	Y	-0-		-0-
						10	4						
01	1302 N	856	-0-	-446	-0-	158	1	690	2	Y	-0-		-0-
						8	4						
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 279618		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 5157 PERF. 4914 - 4942					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 281167		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 5231 PERF. 4830 - 4856					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION HOOPER, FANNIE -A-		914263		WELL #: 1		RRCID -> 165771		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4736 - 4833			
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	4		Y	-0-			-0-
HOOPER, FANNIE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 165774		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4747 - 4830					
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	4		Y	-0-			-0-
HOOPER, FANNIE		WELL #: 3		RRCID -> 270422		COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH 5019 PERF. 3086 - 3118					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MOORE, H. N.			WELL #:	46	RRCID ->	184893	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3620 - 3750	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
DOBBINS, C. L.			WELL #:	104P	RRCID ->	195496	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	3741	PERF.	3482 - 3572	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MADELEY AA & DA			WELL #:	111P	RRCID ->	196187	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	3734	PERF.	3578 - 3588	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
RHODES, W. S.			WELL #:	16	RRCID ->	203229	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	5131	PERF.	3475 - 3479	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
DOBBINS, C. L.			WELL #:	9	RRCID ->	214778	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4013	PERF.	2755 - 2759	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PERRY HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	226534	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	2977 - 2980	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE (CONS. L)		//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263							
DUNN "A"				WELL #: 3	RRCID -> 201554	COMPL. DATE 05/12/2004	TOTAL DEPTH 5164	PERF. 3348	- 3352		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	4	N	-0-		-0-

DUNN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 205460	COMPL. DATE 07/28/2014	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 3252	- 3262		
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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-

CONROE (CONS. U)				20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
MOOREHEAD, A.				WELL #: 2	RRCID -> 187924	COMPL. DATE 10/19/2001	TOTAL DEPTH 5157	PERF. 1404	- 1418		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MADELEY, AA & DA				WELL #: 32	RRCID -> 194602	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5143	PERF. 1534	- 1568		
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-

MADELEY, AA & DA				WELL #: 108P	RRCID -> 195229	COMPL. DATE 03/13/2003	TOTAL DEPTH 1921	PERF. 1451	- 1457		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MADELEY, AA & DA				WELL #: 104P	RRCID -> 195362	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 1750	PERF. 1203	- 1490		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MADELEY, AA & DA		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY									
		WELL #: 110P		RRCID -> 195368		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 1710		PERF. 913 - 1025							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #: 109P		RRCID -> 195370		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1430 - 1751							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #: 102P		RRCID -> 195388		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 978 - 992							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #: 114P		RRCID -> 195503		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 2045		PERF. 1816 - 1904							
08	4712	X	153	-0-	-4559	-0-	30	1	122	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	300	X	138	-0-	-162	-0-	24	1	113	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	310	X	154	-0-	-156	-0-	26	1	127	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	300	X	119	-0-	-181	-0-	21	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	155	X	112	-0-	-43	-0-	21	1	90	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	155	X	106	-0-	-49	-0-	20	1	85	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MADELEY, AA & DA		WELL #: 103P		RRCID -> 195814		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 1820		PERF. 950 - 960							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #: 104P		RRCID -> 195818		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 1820		PERF. 903 - 1440							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC AMERICAN NAT'L BANK		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY			
		WELL #:	2	RRCID -> 195883	COMPL. DATE 03/20/2003	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 1386	- 1398	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #:	1	RRCID -> 196945	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 5154	PERF. 978	- 1518	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157				-0-
MOODY, E.		WELL #:	34	RRCID -> 197037	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 1213	- 1218	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
DOBBINS, C. L.		WELL #:	4	RRCID -> 197853	COMPL. DATE 04/07/2003	TOTAL DEPTH 5139	PERF. 2912	- 2915	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LEWIS, J. W. 'A'		WELL #:	39	RRCID -> 197855	COMPL. DATE 01/15/2005	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 905	- 911	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
DOBBINS, C. L.		WELL #:	8	RRCID -> 198709	COMPL. DATE 04/25/2005	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 926	- 934	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MOODY, E.		WELL #:	32	RRCID -> 203954	COMPL. DATE 10/29/2004	TOTAL DEPTH 4083	PERF. 524	- 679	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MOODY, E.		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MOODY, E.		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						

		WELL #: 7		RRCID -> 214533		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 1268		- 1272		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS, J. W. "A"				WELL #: 36		RRCID -> 229101		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 555		- 559
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DOBBINS, C. L.				WELL #: 13		RRCID -> 288612		COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 2798		- 2812
08	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	282	1	1169	2	N	-0-			-0-
						7	4							
09	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	259	1	1238	2	N	-0-			-0-
						9	4							
10	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	312	1	1521	2	N	-0-			-0-
						7	4							
11	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	291	1	1323	2	N	-0-			-0-
						2	4							
12	1550 X	1519	-0-	-31	-0-	286	1	1219	2	N	-0-			-0-
						14	4							
01	1829 X	1442	-0-	-387	-0-	267	1	1162	2	N	-0-			-0-
						13	4							

WHEELER OPERATING CORPORATION HOOPER, FANNIE				WELL #: 1		RRCID -> 182313		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 5145		PERF. 4875		- 4883
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER, FANNIE				WELL #: 4		RRCID -> 184390		COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH 5136		PERF. 4776		- 4786
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOPER, FANNIE "A"				WELL #: 4		RRCID -> 194086		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 1704		- 1720
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263												
DUNN -A-				WELL #:	1A	RRCID ->	195314	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	1670	PERF. 1443 - 1447				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		8	4		N	-0-				-0-

HOOPER, FANNIE				WELL #:	2	RRCID ->	197380	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	5155	PERF. 1744 - 1776
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DUNN "B"				WELL #:	5	RRCID ->	211960	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3483	PERF. 1186 - 1190
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	4		N	-0-

DUNN "A"				WELL #:	5	RRCID ->	215077	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	1822	PERF. 1724 - 1728
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				N	-0-	78
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				N	-0-	78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	4		N	-0-

DUNN "B"				WELL #:	7	RRCID ->	215906	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	1582	PERF. 1380 - 1384
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		13	4		N	-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	
08	10850 X	7170	-0-	-3680	-0-	307	1	6818	2	N	41	188 1	107
						45	9						
09	8730 X	7038	-0-	-1692	-0-	300	1	6685	2	N	48		155
						53	9						
10	7595 X	7448	-0-	-147	-0-	301	1	7091	2	N	51	175 1	3 8 28
						56	9						
11	9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	291	1	8950	2	N	54	2 8	80
						59	9						
12	10659 X	10659	-0-	-0-	-0-	310	1	10283	2	N	60	1 8	139
						66	9						
*01	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	310	1	9344	2	N	54	4 8	189
						59	9						

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5177 X	4339	-0-	-838	-0-	838 1	3480 2	3480 2	Y	-0-			-0-
						21 4							
09	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	983 1	4699 2	4699 2	Y	-0-			-0-
						34 4							
10	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	893 1	4349 2	4349 2	Y	-0-			-0-
						19 4							
11	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	763 1	3463 2	3463 2	Y	-0-			-0-
						6 4							
12	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	824 1	3513 2	3513 2	Y	-0-			-0-
						40 4							
*01	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	829 1	3607 2	3607 2	Y	-0-			-0-
						40 4							

MOORE, H. N.				WELL #: 66	RRCID -> 118245	COMPL. DATE 07/11/1985	TOTAL DEPTH 9696	PERF. 9439	-	9472			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 46	RRCID -> 190753	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10020	-	10632			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KEYSTONE MILLS				WELL #: 47	RRCID -> 193632	COMPL. DATE 08/07/2003	TOTAL DEPTH 13750	PERF.10045	-	11800			
08	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	986 1	4092 2	4092 2	Y	-0-			-0-
						25 4							
09	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	884 1	4224 2	4224 2	Y	-0-			-0-
						31 4							
10	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	880 1	4286 2	4286 2	Y	-0-			-0-
						19 4							
11	4950 X	4603	-0-	-347	-0-	829 1	3767 2	3767 2	Y	-0-			-0-
						7 4							
12	5301 X	5147	-0-	-154	-0-	968 1	4132 2	4132 2	Y	-0-			-0-
						47 4							
01	5301 X	5042	-0-	-259	-0-	934 1	4063 2	4063 2	Y	-0-			-0-
						45 4							

MOORE, H. N.				WELL #: 68	RRCID -> 197585	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12038	-	12602			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1209 N	901	-0-	-308	-0-	174 1	723 2	Y	-0-			-0-
09	1170 N	70	-0-	-1100	-0-	4 4		Y	-0-			-0-
10	651 N	243	-0-	-408	-0-	12 1	201 2	Y	-0-			-0-
						41 1		Y	-0-			-0-
						1 4						
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			-0-

MOORE, H. N. WELL #: 67 RRCID -> 203608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15269 PERF.11858 - 11874

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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KEYSTONE MILLS WELL #: 3W RRCID -> 206045 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12859 PERF.10056 - 10709

08	7533 X	5861	-0-	-1672	-0-	403 1	5444 2	N	13			225
						14 9						
09	7200 X	5520	-0-	-1680	-0-	390 1	5116 2	N	13			238
						14 9						
10	7347 X	6026	-0-	-1321	-0-	403 1	5606 2	N	15			253
						17 9						
11	6660 X	6102	-0-	-558	-0-	390 1	5695 2	N	15			268
						17 9						
*12	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	403 1	5594 2	N	15	175 1		108
						17 9						
*01	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	403 1	5318 2	N	94			202
						103 9						

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

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

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

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

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KOLANDER		WELL #:		2	RRCID ->	264831	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.14083	-	14164
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTER CO.		WELL #:		2	RRCID ->	271201	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	15248	PERF.14792	-	14806
08	527 X	133	-0-	-394	-0-	16	2	51 3	N	60			196
						66	9						
09	300 X	123	-0-	-177	-0-	7	1	1 2	N	85			281
						21	3	94 9					
10	279 X	123	-0-	-156	-0-	3	1	1 2	N	101	184	1	198
						8	3	111 9					
11	270 X	76	-0-	-194	-0-	1	3	75 9	N	68	100	1	166
						4	1	11 3	N	60			226
12	155 X	81	-0-	-74	-0-	66	9						
01	124 X	95	-0-	-29	-0-	1	1	4 2	N	82	68	1	240
						90	9						

WAGNER OIL COMPANY		891175											
MANESS GU		WELL #:		1	RRCID ->	195391	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.14380	-	14395
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226540	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	14325	PERF.14062	-	14082
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	238	1	15 3	N	23			97
						25	9						
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	25			122
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	26			148
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	25			173
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25			198
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25	180	1	43

MANESS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	235469	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13976	-	13986
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

 CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 MANESS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257758 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14172 PERF.14090 - 14100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	2759 X	2139	-0-	-620	-0-	893	1	608	3	N	580	363 1	333
						638	9						
09	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	875	1	1171	3	N	680	727 1	286
						748	9						
10	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	915	1	1456	3	N	712	725 1	273
						783	9						
11	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	857	1	1133	3	N	647	727 1	193
						712	9						
12	2759 X	2516	-0-	-243	-0-	884	1	897	3	N	668	730 1	131
						735	9						
01	2759 X	1878	-0-	-881	-0-	828	1	497	3	N	503	364 1	270
						553	9						

 WALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260040 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14182 - 14190

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

 MANESS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262476 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.14010 - 14488

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79

 MANESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 262487 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14052 - 14058

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65

 CONSTITUTION (YEGUA) 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HARDER SWD WELL #: 1 RRCID -> 213244 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 16961 PERF. 4440 - 4470

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

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		93 X	61	-0-	-32	-0-	11 2	35 3	N	14				157
							15 9							
09		90 X	15	-0-	-75	-0-	3 1	1 2	N	3				160
							8 3	3 9						
10		62 X	14	-0-	-48	-0-	1 1	2 3	N	10				170
							11 9							
11		60 X	21	-0-	-39	-0-	3 1	9 3	N	8				178
							9 9							
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				178
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				178

HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 288464		COMPL. DATE 09/05/2019			TOTAL DEPTH 15507 PERF.12592 - 12680			
08		155 X	72	-0-	-83	-0-	17 2	53 3	N	2				305
							2 9							
09		90 X	14	-0-	-76	-0-	2 1	1 2	N	-0-				305
							11 3							
10		93 X	35	-0-	-58	-0-	5 1	1 2	N	12	173	1		144
							16 3	13 9						
11		60 X	41	-0-	-19	-0-	3 1	7 3	N	28				172
							31 9							
12		62 X	10	-0-	-52	-0-	3 1	7 3	N	-0-				172
01		62 X	37	-0-	-25	-0-	6 1	25 2	N	5				177
							6 9							

PLACID OPERATING, LLC		WELL #:		667861		RRCID -> 187477		COMPL. DATE 05/29/2002			TOTAL DEPTH 13506 PERF.13056 - 13176			
DU JAY, JOYCE		1												
08		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	1552 1	2700 2	N	437	503	1		7503
							481 9							
09		4230 X	4068	-0-	-162	-0-	957 1	2691 2	N	382	360	1		7525
							420 9							
10		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			N	555	656	1		7424
*11		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	904 1	2921 2	N	660	534	1		7550
							726 9							
12		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			N	NO RPT				7550
01		4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-			N	NO RPT				7550

VESTIGE ENERGY, LLC		WELL #:		884807		RRCID -> 262236		COMPL. DATE 09/03/2010			TOTAL DEPTH 14900 PERF.15159 - 15170			
EPPIE		1												
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105

OIL AND GAS DIVISION

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
FOSSIL OIL OPERATING, LLC		//CONT.//		278838								
HORELICA UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	244805	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	8467 - 8473
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
							AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2019 - P/A 11/05/2019												

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:			1	RRCID ->	118957	COMPL. DATE	10/26/1985	TOTAL DEPTH	14281	PERF.	13140 - 13560
08	54932 X	53737	-0-	-1195	-0-	3760	1	10216	2	Y	534	648	1		190
						39174	3	587	9						
09	52320 X	47527	-0-	-4793	-0-	3068	1	43951	3	Y	462	444	1		208
						508	9								
10	54424 X	54424	-0-	-0-	-0-	4511	1	49245	3	Y	607	586	1		229
						668	9								
11	52320 X	51795	-0-	-525	-0-	4586	1	46479	3	Y	664	738	1		155
						730	9								
12	53723 X	51973	-0-	-1750	-0-	4443	1	46934	3	Y	542	555	1		142
						596	9								
*01	51084 X	51084	-0-	-0-	-0-	4618	1	45947	2	Y	472	470	1		144
						519	9								

SANDERS, L. J.		WELL #:		1	RRCID ->	123821	COMPL. DATE	03/24/1987	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13144 - 13343
08	124 N	30	-0-	-94	-0-	2	1	6	2	N	-0-	184
						22	3					
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	3	1 1 186
						3	9					
10	186 N	45	-0-	-141	-0-	4	1	41	3	N	-0-	186
						4	1	47	3	N	-0-	186
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-	186
						4	1	52	3	N	-0-	186
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	3	N	-0-	186
						5	1	47	2	N	-0-	186
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-	186

TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID ->	132837	COMPL. DATE	09/19/1989	TOTAL DEPTH	18248	PERF.	13120 - 13756
08	5673 X	1407	-0-	-4266	-0-	98	1	268	2	N	12	13 1 74
						1028	3	13	9			
09	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	471	1	6736	3	N	58	44 1 88
						64	9					
10	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	668	1	7294	3	N	109	67 1 130
						120	9					
11	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	551	1	5572	3	N	78	61 1 147
						86	9					
12	7068 X	5306	-0-	-1762	-0-	451	1	4757	3	N	89	199 1 37
						98	9					
01	8091 X	1636	-0-	-6455	-0-	148	1	1468	2	N	18	18 1 37
						20	9					

GRIGAR		WELL #:		1	RRCID ->	136417	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12683 - 13154
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EL FERROCARRIL LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 138475		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	4526 X	312	-0-	-4214	-0-	22 1	60 2	N	3	12 1	137
						227 3	3 9				
09	4380 X	372	-0-	-4008	-0-	25 1	343 3	N	4	3 1	138
						4 9					
10	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	547 1	5979 3	N	153	45 1	246
						168 9					
11	4320 X	4129	-0-	-191	-0-	361 1	3647 3	N	110	40 1	316
						121 9					
12	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			N	-0-	6 1	310
01	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-			N	-0-		310

DUSEK		WELL #: 1		RRCID -> 146060		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190			
08	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	482 1	1312 2	Y	94	61 1	130
						5031 3	103 9				
09	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	443 1	6344 3	Y	98	53 1	175
						108 9					
10	7130 X	3257	-0-	-3873	-0-	270 1	2956 3	Y	28	146 1	57
						31 9					
11	6900 X	1121	-0-	-5779	-0-	100 1	1009 3	Y	11	16 1	52
						12 9					
12	7130 X	1164	-0-	-5966	-0-	99 1	1042 3	Y	21	11 1	62
						23 9					
01	7130 X	3873	-0-	-3257	-0-	350 1	3482 2	Y	37	28 1	71
						41 9					

GALLIA		WELL #: 1		RRCID -> 149672		COMPL. DATE 06/24/2020		TOTAL DEPTH 13304 PERF.12550 - 13027			
08	18166 X	8351	-0-	-9815	-0-	585 1	1589 2	Y	76	76 1	75
						6093 3	84 9				
09	16710 X	13852	-0-	-2858	-0-	894 1	12813 3	Y	132	96 1	111
						145 9					
10	16833 X	5817	-0-	-11016	-0-	483 1	5282 3	Y	47	70 1	88
						52 9					
11	14880 X	6261	-0-	-8619	-0-	555 1	5608 3	Y	89	62 1	115
						98 9					
12	14322 X	7009	-0-	-7313	-0-	596 1	6296 3	Y	106	61 1	160
						117 9					
01	13454 X	7389	-0-	-6065	-0-	666 1	6626 2	Y	88	58 1	190
						97 9					

EL FERROCARRIL LTD.		WELL #: 2		RRCID -> 155701		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		1
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 3	Y	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	17 1	174 3	Y	112	95 1	18
						123 9					
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	Y	-0-	18 1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DUSEK		WELL #: 2		RRCID -> 157202		COMPL. DATE 06/23/2020		TOTAL DEPTH 13642 PERF.12823 - 13240			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	10602 X	7708	-0-	-2894	-0-	532 1	1445 2	Y	172	177 1	126
09	213 X	213	-0-	-0-	-0-	5542 3	189 9	Y	104	116 1	114
10	57 X	57	-0-	-0-	-0-	6 1	93 3	Y	104	116 1	114
11	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-	114 9	52 3	Y	-0-	114 1	-0-
12	9393 X	7865	-0-	-1528	-0-	5 1	7116 3	Y	69	58 1	11
*01	14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	673 1	12949 2	Y	157	116 1	52
						76 9					
						1301 1					
						173 9					

GALLIA		WELL #: 2		RRCID -> 157503		COMPL. DATE 02/15/2016		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400			
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-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

COLONY		WELL #: 1		RRCID -> 161099		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 13577 PERF.12954 - 13423			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

ENGELHOLM		WELL #: 1		RRCID -> 163543		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GRIGAR		WELL #: 2		RRCID -> 163987		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13243 - 13389			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

COLONY		WELL #: 2		RRCID -> 166126		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 14481 PERF.14078 - 14280			
08	4960 X	1679	-0-	-3281	-0-	112 1	304 2	Y	87	93 1	84
09	4800 X	2462	-0-	-2338	-0-	1167 3	96 9	Y	105	88 1	101
10	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	153 1	2193 3	Y	190	223 1	68
11	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	116 9	6902 3	Y	79	106 1	41
12	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	632 1	6447 3	Y	120	109 1	52
01	7750 X	7117	-0-	-633	-0-	209 9	6341 2	Y	126	104 1	74
						637 1					
						132 9					
						637 1					
						139 9					

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY		//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
		WELL #: 3		RRCID -> 166569		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13774 - 13948			
M O	ALLOW 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
08	9517 X	8749	-0-	-768	-0-	604	1	1643	2	Y	186	172 1	121
						6297	3	205	9				
09	9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	615	1	8815	3	Y	270	198 1	193
						297	9						
10	8835 X	6585	-0-	-2250	-0-	536	1	5849	3	Y	182	288 1	87
						200	9						
11	8550 X	6026	-0-	-2524	-0-	526	1	5318	3	Y	165	172 1	80
						182	9						
12	9920 X	9531	-0-	-389	-0-	808	1	8545	3	Y	162	158 1	84
						178	9						
01	10044 X	8855	-0-	-1189	-0-	795	1	7903	2	Y	143	132 1	95
						157	9						

EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 3		RRCID -> 167434		COMPL. DATE 04/29/1999		TOTAL DEPTH 14818		PERF.14260 - 14420			
08	T. A.	1486	-0-	1486	7489	104	1	282	2	Y	13	21 1	93
						1086	3	14	9				
09	T. A.	375	-0-	375	7864	25	1	347	3	Y	3	7 1	89
						3	9						
10	T. A.	268	-0-	268	8132	22	1	244	3	Y	2	4 1	87
						2	9						
11	12399 X	4267	-0-	-8132	-0-	370	1	3734	3	Y	148	201 1	34
						163	9						
12	11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	958	1	10129	3	Y	242	201 1	75
						266	9						
*01	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	721	1	7169	2	Y	296	245 1	126
						326	9						

GRIGAR		WELL #: 3		RRCID -> 168730		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13724 - 13884			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GALLIA		WELL #: 3		RRCID -> 175901		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12755 - 13276			
08	23334 X	23334	-0-	-0-	-0-	1620	1	4402	2	Y	394	339 1	218
						16879	3	433	9				
09	22676 X	22676	-0-	-0-	-0-	1449	1	20775	3	Y	411	329 1	300
						452	9						
10	23591 X	23591	-0-	-0-	-0-	1946	1	21232	3	Y	375	493 1	182
						413	9						
11	22868 X	22868	-0-	-0-	-0-	2014	1	20427	3	Y	388	344 1	226
						427	9						
12	23851 X	23851	-0-	-0-	-0-	2025	1	21396	3	Y	391	456 1	161
						430	9						
*01	23381 X	23381	-0-	-0-	-0-	2095	1	20843	2	Y	403	433 1	131
						443	9						

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DUSEK		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	72 1	195 2	Y	9	8 1	5
						745 3	10 9				
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	57 1	798 3	Y	7	7 1	5
						8 9					
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	127 1	1396 3	Y	12	12 1	5
						13 9					
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	117 1	1190 3	Y	13	13 1	5
						14 9					
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	105 1	1114 3	Y	11	11 1	5
						12 9					
*01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	124 1	1231 2	Y	13	11 1	7
						14 9					

COLONY		WELL #: 4		RRCID -> 188425		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588			
08	1085 N	524	-0-	-561	-0-	35 1	96 2	Y	23	26 1	23
						368 3	25 9				
09	870 N	518	-0-	-352	-0-	35 1	479 3	Y	4	23 1	4
						4 9					
10	1023 N	779	-0-	-244	-0-	65 1	707 3	Y	6	6 1	4
						7 9					
11	510 N	390	-0-	-120	-0-	35 1	351 3	Y	4	4 1	4
						4 9					
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	107 1	1094 3	Y	11	10 1	5
						12 9					
*01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	71 1	709 2	Y	26	16 1	15
						29 9					

DUSEK		WELL #: 5		RRCID -> 189099		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13376 - 13548			
08	3472 X	2355	-0-	-1117	-0-	164 1	447 2	Y	29	21 1	79
						1712 3	32 9				
09	3030 X	2242	-0-	-788	-0-	144 1	2076 3	Y	20	17 1	82
						22 9					
10	2976 X	2447	-0-	-529	-0-	202 1	2213 3	Y	29	80 1	31
						32 9					
11	2460 X	2375	-0-	-85	-0-	212 1	2137 3	Y	24	23 1	32
						26 9					
12	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	270 1	2850 3	Y	76	27 1	81
						84 9					
01	2449 N	1675	-0-	-774	-0-	151 1	1505 2	Y	17	15 1	83
						19 9					

EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 4		RRCID -> 190143		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166			
08	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	79 1	215 2	Y	11	10 1	11
						823 3	12 9				
09	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	70 1	1016 3	Y	9	8 1	12
						10 9					
10	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	99 1	1078 3	Y	10	11 1	11
						11 9					
11	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	104 1	1064 3	Y	120	111 1	20
						132 9					
12	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	98 1	1023 3	Y	10	30 1	-0-
						11 9					
01	1147 N	956	-0-	-191	-0-	86 1	859 2	Y	10	9 1	1
						11 9					

OIL AND GAS DIVISION

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GALLIA		WELL #: 6		RRCID -> 262674		COMPL. DATE 05/26/2011			TOTAL DEPTH 13090 PERF.12536 - 12930		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	8215 X	7155	-0-	-1060	-0-	501 1	1363 2	N	61	67 1	106
						5224 3	67 9				
09	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	585 1	8388 3	N	72	66 1	112
						79 9					
10	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	802 1	8757 3	N	76	85 1	103
						84 9					
11	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	819 1	8284 3	N	87	88 1	102
						96 9					
12	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	771 1	8134 3	N	79	80 1	101
						87 9					
01	9641 X	9161	-0-	-480	-0-	828 1	8239 2	N	85	73 1	113
						94 9					

DUSEK		WELL #: 7		RRCID -> 264878		COMPL. DATE 10/01/2013			TOTAL DEPTH 13430 PERF.13112 - 13250		
08	13695 X	13695	-0-	-0-	-0-	958 1	2605 2	Y	127	129 1	51
						9992 3	140 9				
09	13020 X	12893	-0-	-127	-0-	831 1	11901 3	Y	146	126 1	71
						161 9					
10	13454 X	12673	-0-	-781	-0-	1044 1	11394 3	Y	214	159 1	126
						235 9					
11	13260 X	12661	-0-	-599	-0-	1113 1	11275 3	Y	248	244 1	130
						273 9					
12	13702 X	12719	-0-	-983	-0-	1077 1	11376 3	Y	242	229 1	143
						266 9					
*01	14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	1276 1	12695 2	Y	222	214 1	151
						244 9					

COLONY		WELL #: 7H		RRCID -> 273184		COMPL. DATE 02/16/2013			TOTAL DEPTH 13397 PERF.13975 - 14888		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71

SENORA RESOURCES, INC.		767312		RRCID -> 241453		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 14130 PERF.13566 - 13624		
HAJDIK-HAAS		WELL #: 1A									
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	9331 X	8504	-0-	-827	-0-	595 1 6206 3	1618 2 85 9	N	77	72 1	184	
09	7770 X	7143	-0-	-627	-0-	458 1 120 9	6565 3	N	109	233 1	60	
10	7595 X	3677	-0-	-3918	-0-	305 1 35 9	3337 3	N	32	43 1	49	
11	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	746 1 161 9	7553 3	N	146	74 1	121	
12	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	779 1 135 9	8233 3	N	123	79 1	165	
*01	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	840 1 195 9	8360 2	N	177	263 1	79	

WINGATE			WELL #: 1		RRCID -> 157039		COMPL. DATE 07/02/2020			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12343 - 13064		
08	4960 X	4854	-0-	-106	-0-	336 1 3493 3	911 2 114 9	Y	104	147 1	60	
09	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	388 1 76 9	5565 3	Y	69	93 1	36	
10	6169 X	1990	-0-	-4179	-0-	166 1 11 9	1813 3	Y	10	22 1	24	
11	5970 X	1761	-0-	-4209	-0-	157 1 11 9	1593 3	Y	10	10 1	24	
12	6231 X	3506	-0-	-2725	-0-	302 1 18 9	3186 3	Y	16	11 1	29	
01	6231 X	3859	-0-	-2372	-0-	351 1 15 9	3493 2	Y	14	23 1	20	

WINGATE			WELL #: 2		RRCID -> 160799		COMPL. DATE 08/26/1996			TOTAL DEPTH N/A PERF.13038 - 13958		
08	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	554 1 5768 3	1505 2 46 9	Y	42	71 1	30	
09	6180 X	2825	-0-	-3355	-0-	182 1 31 9	2612 3	Y	28	41 1	17	
10	6386 X	4101	-0-	-2285	-0-	343 1 11 9	3747 3	Y	10	13 1	14	
11	7620 X	3628	-0-	-3992	-0-	326 1 11 9	3291 3	Y	10	9 1	15	
12	7874 X	5318	-0-	-2556	-0-	458 1 30 9	4830 3	Y	27	18 1	24	
01	7874 X	6437	-0-	-1437	-0-	585 1 32 9	5820 2	Y	29	32 1	21	

WINGATE			WELL #: 3		RRCID -> 169322		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 13567 PERF.12672 - 13452		
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	89 1 934 3	244 2 229 9	Y	208	231 1	89	
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	110 1 162 9	1561 3	Y	147	171 1	65	
10	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	161 1 235 9	1753 3	Y	214	152 1	127	
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	153 1 218 9	1538 3	Y	198	155 1	170	
12	1798 N	1575	-0-	-223	-0-	119 1 206 9	1250 3	Y	187	135 1	222	
01	1798 N	1363	-0-	-435	-0-	105 1 209 9	1049 2	Y	190	238 1	174	

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3069 X	1284	-0-	-1785	-0-	88 1	239 2	Y	35	52 1			20
09	1710 X	1671	-0-	-39	-0-	918 3	39 9	Y	25	33 1			12
10	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	107 1	1536 3	Y	35	26 1			21
11	1710 X	1699	-0-	-11	-0-	28 9	1512 3	Y	34	26 1			29
12	1736 X	1380	-0-	-356	-0-	158 1	1230 3	Y	31	23 1			37
01	1767 X	1042	-0-	-725	-0-	39 9	921 2	Y	25	36 1			26
						150 1							
						37 9							
						116 1							
						34 9							
						93 1							
						28 9							

SANDERS, L. J.		WELL #:		2	RRCID ->	189817	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	13407	PERF.	12830 - 13243	
08	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	180 1	489 2	N	22	22 1			101
09	2280 X	1567	-0-	-713	-0-	1875 3	24 9	N	14	14 1			101
10	2356 X	485	-0-	-1871	-0-	101 1	1451 3	N	4	8 1			97
11	2490 X	1349	-0-	-1141	-0-	15 9	441 3	N	13	12 1			98
12	2573 X	1816	-0-	-757	-0-	40 1	1215 3	N	16	15 1			99
01	2573 X	829	-0-	-1744	-0-	4 9	1642 3	N	8	8 1			99
						120 1							
						14 9							
						156 1							
						18 9							
						75 1							
						9 9							

AYLOR 'A'		WELL #:		3	RRCID ->	265025	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	13008	PERF.	12106 - 12846	
08	18104 X	15144	-0-	-2960	-0-	1050 1	2851 2	Y	284	321 1			95
09	17520 X	14208	-0-	-3312	-0-	10931 3	312 9	Y	262	216 1			141
10	18104 X	12510	-0-	-5594	-0-	909 1	13011 3	Y	165	190 1			116
11	15180 X	12405	-0-	-2775	-0-	288 9	11293 3	Y	182	241 1			57
12	15159 X	14356	-0-	-803	-0-	1035 1	12891 3	Y	223	205 1			75
01	15159 X	13851	-0-	-1308	-0-	182 9	12270 2	Y	316	225 1			166
						1097 1							
						200 9							
						1220 1							
						245 9							
						1233 1							
						348 9							

EL FERROCARRIL LTD		WELL #:		5	RRCID ->	271749	COMPL. DATE	11/22/2013	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	12341 - 13098	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.//		20385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WINGATE		WELL #:		5	RRCID ->	279260	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	13196	PERF.12535 -	13222
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		12276 X	9939	-0-	-2337	-0-	701 1	1906 2	N	21	77 1	30
							7309 3	23 9				
09		13100 X	13100	-0-	-0-	-0-	854 1	12231 3	N	14	35 1	9
							15 9					
10		15000 X	15000	-0-	-0-	-0-	1256 1	13720 3	N	22	16 1	15
							24 9					
11		13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	1189 1	12053 3	N	20	16 1	19
							22 9					
12		13547 X	10736	-0-	-2811	-0-	925 1	9791 3	N	18	14 1	23
							20 9					
01		14415 X	9060	-0-	-5355	-0-	825 1	8214 2	N	19	27 1	15
							21 9					

COPELAND CREEK (WILCOX A-3)		20510 250		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: POLK				
ENPOWER RESOURCES INC.		252992										
BERGMAN-ATCHLEY		WELL #:		1	RRCID ->	233777	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7126	PERF. 5195 -	5215
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON)		20511 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: POLK				
VANCO OIL & GAS CORP.		881484										
BARNES		WELL #:		1	RRCID ->	128477	COMPL. DATE	08/04/1988	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2803 -	2805
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

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
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COTTONWOOD, N. (14,270)													
COSTA ENERGY, LLC													
KENT-SPRADLEY UNIT													
WELL #: 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
180534													
COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 15191 PERF.14606 - 14624													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155

HENDERSON PARTNERS													
WELL #: 243705 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 15365 PERF.14860 - 14882													
08	5797 X	4875	-0-	-922	-0-	4713	2	162	9	N	147		300
09	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4273	2	91	9	N	83	173	210
10	10444 X	10444	-0-	-0-	-0-	10248	2	196	9	N	178	345	43
11	4710 X	4048	-0-	-662	-0-	3995	2	53	9	N	48		91
12	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5464	2	110	9	N	100	16	175
01	6820 X	2554	-0-	-4266	-0-	2498	2	56	9	N	51	181	45

HENDERSON, EDMOND SR.													
WELL #: 1 RRCID -> 244033 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452													
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	655	2	22	9	Y	20		205
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	912	2	6	9	Y	5	169	41
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	784	2	11	9	Y	10		51
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	885	2	19	9	Y	17		68
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1034	2	18	9	Y	16	3	81
*01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	610	2	15	9	Y	14	4	91

KENT-SPRADLEY UNIT													
WELL #: 245433 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			169

KENT - SPRADLEY UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 245436 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14066 - 14116													
08	29634 X	29634	-0-	-0-	-0-	28707	2	927	9	Y	843	880	2137
09	29280 X	27991	-0-	-1289	-0-	27019	2	972	9	Y	884	1026	1995
10	30256 X	29467	-0-	-789	-0-	28462	2	1005	9	Y	914	1052	1857
11	29280 X	26776	-0-	-2504	-0-	25840	2	936	9	Y	851	890	1818
12	29636 X	27006	-0-	-2630	-0-	25898	2	1108	9	Y	1007	977	1848
01	29636 X	26809	-0-	-2827	-0-	25734	2	1075	9	Y	977	2425	400

ZELDA													
WELL #: 250816 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			119
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			119
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			119
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			119

WILLIS RANCH													
WELL #: 102ST RRCID -> 263577 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 14466 PERF.14230 - 14482													
08	95449 X	59309	-0-	-36140	-0-	58374	2	935	9	Y	850	364	3114
09	60210 X	56516	-0-	-3694	-0-	55594	2	922	9	Y	838	893	3059
10	62217 X	34948	-0-	-27269	-0-	34451	2	497	9	Y	452	355	3156
11	60210 X	-0-	-0-	-60210	-0-				Y	-0-			3156
12	59303 X	-0-	-0-	-59303	-0-				Y	-0-			3156
01	59303 X	-0-	-0-	-59303	-0-				Y	-0-	482	1	2674

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98

RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 272084		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 15785		PERF.13786 - 13868					
08	2449 X	671	-0-	-1778	-0-	641	2	30	9	Y	27				297
09	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1815	2	143	9	Y	130	179	1		248
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-				248
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-				248
12	2015 X	64	-0-	-1951	-0-	53	2	11	9	Y	10				258
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-				258

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681		RRCID -> 215405		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 14781		PERF.14505 - 14565					
SWILLEY UNIT		WELL #: 2ST													
08	11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	10615	3	702	9	Y	638	355	1		553
09	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	9932	3	596	9	Y	542	726	1		369
10	9517 X	6827	-0-	-2690	-0-	233	1	6135	3	Y	417	547	1		239
						459	9								
11	9210 X	2136	-0-	-7074	-0-	29	1	1987	3	Y	109				348
						120	9								
12	9517 X	4920	-0-	-4597	-0-	26	1	4549	3	Y	314	181	1		481
						345	9								
01	9517 X	8910	-0-	-607	-0-	8329	3	581	9	Y	528	722	1		287

E. SCHWARZ		WELL #: 2		RRCID -> 258989		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 15446		PERF.15072 - 15090					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214

E. SCHWARZ		WELL #: 3		RRCID -> 266955		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 14737		PERF.14509 - 14611					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
09	T. A.	164	-0-	164	-0-	164	3			N	-0-				74
10	273 X	109	-0-	-164	-0-	3	1	106	3	N	-0-				74
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	3	N	-0-				74
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	214	3	N	-0-				74
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				74

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		RRCID -> 208111		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 15759		PERF.14272 - 14523					
SWILLEY UNIT		WELL #: 1													
08	DLQ G-10	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11

OIL AND GAS DIVISION

COVE (MA ZONE)												
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		21188 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
TEXAS GULF 57686		073161		WELL #: 6 U		RRCID -> 116062		COMPL. DATE 09/02/1984		TOTAL DEPTH 7894		PERF. 3091 - 3124
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

TEXAS GULF 57686		WELL #: 15-L		RRCID -> 179923		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 8595		PERF. 3054 - 3069		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COVE (MB ZONE)												
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		21188 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
TEXAS GULF #57686		073161		WELL #: 6 L		RRCID -> 116061		COMPL. DATE 09/11/1984		TOTAL DEPTH 7894		PERF. 4046 - 4110
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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT		-0-

COVE (ME ZONE)												
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		21188 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
TEXAS GULF #57686		073161		WELL #: 3 U		RRCID -> 042350		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH 8933		PERF. 8021 - 8670
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #: 5		RRCID -> 045562		COMPL. DATE 02/21/1969		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6559 - 7964		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #: 7		RRCID -> 059010		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 8382		PERF. 7602 - 7780		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

TEXAS GULF #57686		WELL #:		9	RRCID ->	122500	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8076 - 8263
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF 57686		WELL #:		11	RRCID ->	124564	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6995 - 7005
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-U	RRCID ->	158190	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8112 - 8140
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-U	RRCID ->	161302	COMPL. DATE	07/18/1999	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 6869 - 6914
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-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT		-0-	

COVE MCPAC		WELL #:		1-U	RRCID ->	161720	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8033 - 8514
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID ->	179563	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 6662 - 6920
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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 #:		16	RRCID ->	180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7050 - 7620
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		2ST	RRCID ->	251456	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	7689	PERF. 6689 - 6695
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-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-L	RRCID ->	123824	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8540 - 8678
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-L	RRCID ->	161307	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 7537 - 7896
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COVE MCPAC		WELL #:		1-L	RRCID ->	161719	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8414 - 8514
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COVE (MF ZONE)												
//CONT.// 21188 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161												
TEXAS GULF #57686 WELL #: 1-L RRCID -> 179560 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7424 - 7518												
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
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

CRABBS PRAIRIE (EDWARDS)												
21436 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER												
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP 027474												
GIBBS BROTHERS B-1 UNIT WELL #: 1D RRCID -> 273742 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13145 PERF. 4930 - 5030												
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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROSBY, WEST (CABOT SAND)														
21830 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125														
RAMPART GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 275350 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9280 - 9285														
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		
08	38130	34717	-0-	-3413	99806	33327	3	1390	9	Y	1264	1357	1	316
09	49740	33869	-0-	-15871	83935	32395	3	1474	9	Y	1340	1342	1	314
10	51398	35070	-0-	-16328	67607	119	1	33512	3	Y	1308	1235	1	387
						1439	9							
11	49740	35254	-0-	-14486	53121	33662	3	1592	9	Y	1447	1596	1	238
12	51398	36128	-0-	-15270	37851	34296	3	1832	9	Y	1665	1293	1	610
*01	45630 R	7779	-0-	-37851	-0-	7240	3	539	9	Y	490	498	1	602

CROSBY, WEST (Y-3)														
21830 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125														
LAKEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281268 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9444 - 9467														
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		
08	2814 N	2102	-0-	-712	-0-	40	1	2048	3	Y	13	13	1	3
						14	9							
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	39	1	1169	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1381	3	15	9	Y	14	13	1	4
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	39	1	1413	3	Y	7	10	1	1
						8	9							
12	1209 N	952	-0-	-257	-0-	31	1	906	3	Y	14	10	1	5
						15	9							
01	1209 N	259	-0-	-950	-0-	9	1	250	3	Y	-0-			5

CROSS CREEK (WILCOX)		21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		696675								
BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 148210		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9732 - 10310		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2914 X	2152	-0-	-762	-0-	2152 2	N	-0-		59
09	2760 X	2752	-0-	-8	-0-	2752 2	N	-0-		59
10	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2	N	-0-		59
11	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2	N	-0-		59
12	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-		N	NO RPT		59
01	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-		N	NO RPT		59

BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 155124		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779		
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	676	-0-	676	676	676 2	Y	-0-		-0-
10	1235 N	559	-0-	-676	-0-	559 2	Y	-0-		-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2	Y	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 157025		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658		
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	Y	-0-		11
09	DLQ G-10	507	-0-	507	507	507 2	Y	-0-		11
10	927 N	420	-0-	-507	-0-	420 2	Y	-0-		11
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	Y	-0-		11
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11

BAHR INTEREST ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160513		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370		
08	3875 X	2573	-0-	-1302	-0-	2465 2	108 9	Y	98	136
09	DLQ G-10	3247	-0-	3247	3247	3153 2	94 9	Y	85	71
10	5927 X	2680	-0-	-3247	-0-	2610 2	70 9	Y	64	135
11	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2711 2	89 9	Y	81	216
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT	216
01	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-			Y	NO RPT	216

BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 161314		COMPL. DATE 07/29/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 161466		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 11440 PERF.11135 - 11138		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CLEVELAND AGENTS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161522		COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040		
08	1582 X	431	-0-	-1151	-0-	431 2		N	-0-	-0-
09	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-	-0-
10	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-	-0-
11	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CROSS CREEK (WILCOX)												
//CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675												
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003												
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	M	PROD	BALANCE
08		278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278 2		Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	356	-0-	356	356	356	356 2		Y	-0-	-0-
10		651 N	295	-0-	-356	-0-	-0-	295 2		Y	-0-	-0-
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306 2		Y	-0-	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CROSS CREEK (WILCOX C)												
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS												
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152367 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11080 - 11186												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161313 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012												
08		2325	2553	-0-	228	228	2553	2		Y	-0-	28
09	DLQ	G-10	3266	-0-	3266	3494	3266	2		Y	-0-	28
10		1400	2703	-0-	1303	4797	2703	2		Y	-0-	28
11		1500	2808	-0-	1308	6105	2808	2		Y	-0-	28
12		1550	NO RPT	-0-	-1550	4555				Y	NO RPT	28
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4555				Y	NO RPT	28

CYPRESS (COCKFIELD A)												
JOY RESOURCES, INC. 22442 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS												
JOSEY, L. M. "B" 447952 WELL #: 2 RRCID -> 212100 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6050 - 6060												
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CYPRESS, DEEP (WILCOX)												
DIAMOND S ENERGY COMPANY 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
SWEENEY, J. J. ESTATE 217005 WELL #: 2 RRCID -> 165123 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10022 - 10184												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CYPRESS EAGLE (WILCOX)												
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
DUNCAN, F. B. 835611 WELL #: 1 RRCID -> 233223 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 16030 PERF.11792 - 11822												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90

CYPRESS EAGLE (WILCOX) //CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON							
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC //CONT.// 835611																	
DUNCAN, F. B. WELL #: 2ST RRCID -> 236221										COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11840 - 11860		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE		BALANCE	
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT			-0-	

GILBERT-FREEMAN WELL #: 1										RRCID ->	236240	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	12205	PERF.	11817 - 11832
08	2976	X	2941	-0-	-35	-0-	-0-	2897	2	44	9	N	40	139	1	30	
09	2850	X	2015	-0-	-835	-0-	-0-	1982	2	33	9	N	30			60	
10	3162	X	2575	-0-	-587	-0-	-0-	2523	2	52	9	N	47			107	
11	3060	X	3015	-0-	-45	-0-	-0-	2972	2	43	9	N	39			146	
12	3162	X	2608	-0-	-554	-0-	-0-	2584	2	24	9	N	22	133	1	35	
*01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	-0-	3165	2	65	9	N	59			94	

DUNCAN, F. B. WELL #: 3										RRCID ->	239837	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11796 - 11816
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			104	
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			104	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104	
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2	3	9	N	3			107	
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			107	
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			107	

GILBERT-FREEMAN WELL #: 2										RRCID ->	242402	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11885 - 11940
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102	

GILBERT-FREEMAN WELL #: 3										RRCID ->	244594	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10185 - 10200
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	445	2	200	9	N	182	187	1	225	
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	-0-	453	2	21	9	N	19	176	1	68	
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	-0-	459	2	2	9	N	2			70	
11	630	N	519	-0-	-111	-0-	-0-	486	2	33	9	N	30			100	
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2	65	9	N	59			159	
*01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	557	2	90	9	N	82	179	1	62	

GILBERT-FREEMAN UNIT WELL #: 5										RRCID ->	263493	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	11985	PERF.	11810 - 11830
08	5952	X	5640	-0-	-312	-0-	-0-	5530	2	110	9	N	100			207	
09	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	-0-	5205	2	99	9	N	90	182	1	115	
10	5394	X	5074	-0-	-320	-0-	-0-	4978	2	96	9	N	87			202	
11	5460	X	5061	-0-	-399	-0-	-0-	4941	2	120	9	N	109	179	1	132	
12	5642	X	5412	-0-	-230	-0-	-0-	5278	2	134	9	N	122			254	
01	5642	X	5329	-0-	-313	-0-	-0-	5194	2	135	9	N	123	187	1	190	

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		32116 #	24065	-0-	-8051	-0-	23737 2	328 9	Y	298	205 1	364
09		25530	23035	-0-	-2495	-0-	22684 2	351 9	Y	319	370 1	313
10		25141 #	23538	-0-	-1603	-0-	23216 2	322 9	Y	293	372 1	234
11		23970 #	22498	-0-	-1472	-0-	22074 2	424 9	Y	385	186 1	433
12		24056 #	23267	-0-	-789	-0-	22939 2	328 9	Y	298	391 1	340
01		24056 #	22936	-0-	-1120	-0-	22581 2	355 9	Y	323	389 1	274

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN)		22474 385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
TEMPLE INLAND "A"		WELL #: 1		RRCID -> 208692		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 11695 PERF.11530 - 11585			
08		6479 X	3045	-0-	-3434	-0-	133 1	2805 2	N	97		603
09		6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-	107 9		N	-0-		603
10		5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-			N	17	182 1	438
11		5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-			N	-0-		438
12		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			N	-0-		438
01		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	-0-		438

STONE 'B'		22472 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
		WELL #: 1		RRCID -> 262652		COMPL. DATE 05/12/2011			TOTAL DEPTH 11997 PERF.11236 - 11288			
08		65038 X	60465	-0-	-4573	-0-	301 1	59267 2	N	815	559 1	493
09		62940 X	56644	-0-	-6296	-0-	897 9		N			770
10		65968 X	62749	-0-	-3219	-0-	300 1	55631 2	N	648	371 1	377
11		63840 X	60263	-0-	-3577	-0-	713 9		N			436
12		65968 X	63215	-0-	-2753	-0-	307 1	61476 2	N	878	1271 1	569
*01		64349 X	64349	-0-	-0-	-0-	966 9		N			741
							300 1	59103 2	N	782	722 1	
							860 9		N		1 8	
							310 1	61934 2	N	883	750 1	
							971 9		N			
							310 1	63010 2	N	935	762 1	
							1029 9		N		1 8	

D.H.J. (YEGUA 4550)		22597 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WALLER			
GALLOWAY ENERGY CO.		293303										
HARRIS & SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 087099		COMPL. DATE 01/20/1980			TOTAL DEPTH 5952 PERF. 4559 - 4563			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	70	-0-	70	70	2		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	153	-0-	153	223	2		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	152	-0-	152	375	2		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	70	-0-	70	70	70	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	153	-0-	153	223	153	2	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	152	-0-	152	375	152	2	Y	-0-			-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				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

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

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						
08	43524 #	36454	-0-	-7070	-0-	36187	2	267	9	N	243	299	1	41
09	42120 #	27840	-0-	-14280	-0-	27664	2	176	9	N	160	154	1	47
10	44361 #	24629	-0-	-19732	-0-	24460	2	169	9	N	154	128	1	73
11	42930 #	24734	-0-	-18196	-0-	24581	2	153	9	N	139	135	1	77
12	44361 #	21598	-0-	-22763	-0-	21451	2	147	9	N	134	163	1	49
01	36456 #	14633	-0-	-21823	-0-	14528	2	105	9	N	95			144

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

DALLARDSVILLE (WILCOX)		22821 500 ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK										
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175														
BLACK STONE MINERALS		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		1237 R	1237	-0-	-0-	-0-	1085	1	152	9	N	138	179	1	3 8	247
09		1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	1050	1	132	9	N	120	169	1	4 8	194
10		1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1085	1	136	9	N	124	179	1		139
11		1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	1050	1	129	9	N	117				256
12		1223 R	1223	-0-	-0-	-0-	1085	1	138	9	N	125	182	1		199
*01		1219 R	1219	-0-	-0-	-0-	1085	1	134	9	N	122	176	1		145

DAMASCUS (CARTER)		22876 200 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA										
XTO ENERGY INC.		945936														
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	338	1	4647	2	Y	18	181	1		177
09		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	306	1	4384	2	Y	18				195
10		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	351	1	4437	2	Y	38				233
11		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	341	1	4360	2	Y	40				273
12		4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	379	1	4320	2	Y	36				309
*01		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	345	1	3901	2	Y	32	193	1		148

DAMASCUS (SEAMANS)		22876 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA										
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701														
SEAMANS, ELMER		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		1302 N	1010	-0-	-292	-0-	81	1	929	2	N	-0-				13
09		1110 N	827	-0-	-283	-0-	74	1	752	2	N	1				14
10		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	87	1	1024	2	N	85				99
11		990 N	797	-0-	-193	-0-	64	1	733	2	N	-0-				99
*12		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	103	1	1190	2	N	-0-				99
01		1209 N	1116	-0-	-93	-0-	86	1	1030	2	N	-0-				99

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5		22876 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA										
		263701														
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		7812 X	7333	-0-	-479	-0-	587	1	6746	2	Y	-0-				146
09		7530 X	7138	-0-	-392	-0-	639	1	6499	2	Y	-0-				146
10		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	585	1	6873	2	Y	-0-				146
11		7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	599	1	6871	2	Y	-0-				146
*12		7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	624	1	7220	2	Y	-0-				146
*01		8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	628	1	7503	2	Y	-0-				146

DAMASCUS (WOODBINE)				22876 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK	
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
DORRANCE UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 078511	COMPL. DATE 05/24/1978	TOTAL DEPTH 9498	PERF. 9409 - 9420				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	178 1	2044 2	N	10		38	
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	11 9 135 1	1376 2	N	44		82	
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	48 9 152 1	1790 2	N	33		115	
11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	36 9 159 1	1822 2	N	10		125	
*12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	11 9 134 1	1551 2	N	-0-		125	
01	1798 N	1324	-0-	-474	-0-	102 1	1222 2	N	-0-		125	

DAMASCUS (WOODBINE 9300)				22876 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: POLK	
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
BIRCH, R. E.				WELL #: 1	RRCID -> 080716	COMPL. DATE 01/10/1979	TOTAL DEPTH 9460	PERF. 9296 - 9304				
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	140 1	1613 2	N	12		47	
09	1500 N	1185	-0-	-315	-0-	13 9 105 1	1066 2	N	13		60	
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	14 9 135 1	1590 2	N	39		99	
11	1710 N	1335	-0-	-375	-0-	43 9 107 1	1228 2	N	-0-		99	
*12	1240 N	1022	-0-	-218	-0-	81 1	941 2	N	-0-		99	
01	1767 N	1480	-0-	-287	-0-	114 1	1366 2	N	-0-		99	

DAMASCUS (WOODBINE 9330)				22876 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK	
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
ANICO UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 090403	COMPL. DATE 10/08/1980	TOTAL DEPTH 9303	PERF. 9170 - 9192				
08	1426 N	1269	-0-	-157	-0-	100 1	1152 2	Y	15	58 1	9	
09	1590 N	1132	-0-	-458	-0-	17 9 100 1	1013 2	Y	17		26	
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	19 9 123 1	1444 2	Y	20		46	
11	1230 N	1122	-0-	-108	-0-	22 9 90 1	1032 2	Y	-0-		46	
*12	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	124 1	1440 2	Y	2		48	
01	1581 N	1523	-0-	-58	-0-	2 9 118 1	1405 2	Y	-0-		48	

CARTER BROS				WELL #: 1	RRCID -> 090567	COMPL. DATE 10/23/1980	TOTAL DEPTH 9210	PERF. 9049 - 9061				
08	1860 N	1174	-0-	-686	-0-	91 1	1052 2	Y	28	109 1	17	
09	1320 N	1114	-0-	-206	-0-	31 9 97 1	983 2	Y	31		48	
10	1860 N	1235	-0-	-625	-0-	34 9 94 1	1101 2	Y	36		84	
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	40 9 125 1	1435 2	Y	-0-		84	
*12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	120 1	1393 2	Y	5		89	
01	1240 N	799	-0-	-441	-0-	6 9 62 1	737 2	Y	-0-		89	

CARTER BROS. GAS UNIT 6				WELL #: 6	RRCID -> 102051	COMPL. DATE 09/07/1982	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8945 - 8975				
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	62 1	717 2	Y	-0-		105	
09	600 N	574	-0-	-26	-0-	51 1	523 2	Y	-0-		105	
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	64 1	754 2	Y	-0-		105	
11	704 N	704	-0-	-0-	-0-	56 1	648 2	Y	-0-		105	
*12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	54 1	619 2	Y	-0-		105	
*01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	130 1	1554 2	Y	-0-		105	

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	219 1	159 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	208 1	226 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	237 1	268 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	235 1	279 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	209 1	330 2	Y	-0-	-0-			-0-
*01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	301 1	280 2	Y	-0-	-0-			-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

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

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

DANBURY (NODOSARIA) 22954 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BXP OPERATING, LLC 042191
KILROY-VRAZEL WELL #: 1 RRCID -> 124695 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8983 - 8998

08	217 N	138	-0-	-79	-0-	12 1	126 2	N	-0-	-0-			-0-
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	101 1	692 2	N	-0-	-0-			-0-
10	848 N	848	-0-	-0-	-0-	118 1	730 2	N	-0-	-0-			-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	51 1	326 2	N	-0-	-0-			-0-
*12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	13 1	100 2	N	-0-	-0-			-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT				-0-

DANBURY DOME (5655 SAND) 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
BXP OPERATING, LLC 042191
BENNETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 198252 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6582 - 6594

08	651 N	545	-0-	-106	-0-	170 1	375 9	N	341	313	1		218
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	253 1	414 9	N	376	383	1		211
10	558 N	488	-0-	-70	-0-	279 1	209 9	N	190	236	1		165
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	272 1	406 9	N	369	319	1		215
*12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	225 1	483 9	N	439	422	1		232
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT				232

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.// 22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
BXP OPERATING, LLC		//CONT.// 042191												
BENNETT ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 206057		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENNETT ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 212366		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENNETT ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250						
08	1953 X	1244	-0-	-709	-0-	1244	1			N	-0-			64
09	1890 X	1821	-0-	-69	-0-	1821	1			N	-0-			64
10	1953 X	1244	-0-	-709	-0-	1244	1			N	-0-			64
11	1890 X	1878	-0-	-12	-0-	1878	1			N	-0-			64
*12	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	1			N	-0-			64
01	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			64

ROCINANTE RICE, I. P. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179049		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 8128						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHMIDT		WELL #: 1		RRCID -> 191427		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8694 - 8700						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

URBAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229741		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			1521
09	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-			1521
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1521
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1521
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1521
01	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT			1521

LONGLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 284569 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4476 - 4486

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

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

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

WILLIAMS, J. D. -C- WELL #: 28 RRCID -> 155453 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3460 - 3661

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2021 - WELL PLUGGED 1-23-2021

DAYTON, NORTH (5000 SAND) 23604 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
 MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
 WILLIAMS, J. D. 'B' WELL #: 23 RRCID -> 189093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3430 - 3450

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

OIL AND GAS DIVISION

DEAN LAKE (WILCOX 12950)		23745 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
ENPOWER RESOURCES INC.		252992														
DEAN, LILLIAN		WELL #: 1		RRCID -> 091342		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12922 - 12944								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					93
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					93
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	1			N	-0-					93
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					93
*12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					93
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					93

BLAKE, T. W.		WELL #: 1		RRCID -> 120941		COMPL. DATE 03/18/1986		TOTAL DEPTH 14218 PERF.12970 - 13010								
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
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

ROSIER, BARRIE DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 160045		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 15200 PERF.12962 - 13026								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

WOOD, VALDA		WELL #: 1		RRCID -> 179461		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 12982								
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	918	-0-	918	-0-	918	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	918				N	NO RPT					-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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

OIL AND GAS DIVISION

DEAN LAKE (WILCOX 13300)		//CONT.//		23745 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.				293245								
MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID ->	228947	COMPL. DATE	05/13/2020	TOTAL DEPTH	6008	PERF. 5752 - 5844	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30	
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	
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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		700	
DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120)				23861 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
SCHOENFELD		WELL #:			RRCID ->	101905	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9013 - 9020	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56	
PLUGGED AND ABANDONED				11/14/2016								
ANCHOR FINANCIAL		WELL #:		1	RRCID ->	119286	COMPL. DATE	08/14/1990	TOTAL DEPTH	12017	PERF. 8980 - 9115	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188	

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															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3100	N	1408	-0-	-1692	4640	1295	2	113	9	Y	103	172	1	231
09	3000	N	1382	-0-	-1618	3022	1185	2	197	9	Y	179	189	1	221
10	3100	N	1219	-0-	-1881	1141	1077	2	142	9	Y	129	191	1	159
*11	2423	N	1282	-0-	-1141	-0-	1166	2	116	9	Y	105			264
*12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1213	2	84	9	Y	76	180	1	160
*01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1027	2	420	9	Y	382	180	1	362

HORIZON PROPERTIES WELL #: 2H RRCID -> 273262 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13366 - 16953															
08	3100	N	1913	-0-	-1187	6225	1616	2	297	9	Y	270	180	1	243
09	3000	N	1649	-0-	-1351	4874	1477	2	172	9	Y	156	178	1	221
10	3100	N	1373	-0-	-1727	3147	1341	2	32	9	Y	29			250
*11	3000	N	1634	-0-	-1366	1781	1454	2	180	9	Y	164			414
*12	3100	N	2839	-0-	-261	1520	2521	2	318	9	Y	289	372	1	331
*01	3100	N	2356	-0-	-744	776	2134	2	222	9	Y	202	177	1	356

HOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281509 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 13072 PERF.18540 - 18896															
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1121	2	40	9	N	36			91
09	1080	N	934	-0-	-146	-0-	897	2	37	9	N	34			125
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	805	2	6	9	N	5			130
*11	1110	N	752	-0-	-358	-0-	710	2	42	9	N	38			168
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	737	2	36	9	N	33			201
01	806	N	643	-0-	-163	-0-	624	2	19	9	N	17	185	1	33

DOC WELL #: 1H RRCID -> 281661 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13640 - 16496															
08	16430	X	11055	-0-	-5375	-0-	10649	2	406	9	N	369	368	1	195
09	15900	X	9549	-0-	-6351	-0-	9161	2	388	9	N	353	180	1	368
10	11842	X	5274	-0-	-6568	-0-	5042	2	232	9	N	211	183	1	396
*11	10890	X	10816	-0-	-74	-0-	10390	2	426	9	N	387	565	1	218
12	11067	X	9674	-0-	-1393	-0-	9266	2	408	9	N	371	382	1	207
01	11067	X	8236	-0-	-2831	-0-	7845	2	391	9	N	355	362	1	200

BEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281670 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13945 - 20111															
08	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12417	2	471	9	N	428	538	1	200
09	12060	X	1609	-0-	-10451	-0-	1185	2	424	9	N	385	183	1	402
10	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7556	2	340	9	N	309	356	1	355
*11	12480	X	6247	-0-	-6233	-0-	6009	2	238	9	N	216	364	1	207
12	12896	X	1777	-0-	-11119	-0-	1751	2	26	9	N	24			231
01	12896	X	1503	-0-	-11393	-0-	1482	2	21	9	N	19			250

MATT DILLON STATE GUI WELL #: 1H RRCID -> 281692 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13550 - 18146															
08	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6465	2	224	9	N	204	176	1	295
09	6900	X	5666	-0-	-1234	-0-	5443	2	223	9	N	203	188	1	310
10	7130	X	2112	-0-	-5018	-0-	1985	2	127	9	N	115	188	1	237
*11	6540	X	5349	-0-	-1191	-0-	5138	2	211	9	N	192	172	1	257
12	6696	X	5180	-0-	-1516	-0-	4995	2	185	9	N	168	185	1	240
01	6696	X	4470	-0-	-2226	-0-	4229	2	241	9	N	219	178	1	281

CHESTER WELL #: 1H RRCID -> 281693 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13165 - 13177															
08	7440	X	6990	-0-	-450	-0-	6882	2	108	9	N	98			229
09	7200	X	5387	-0-	-1813	-0-	5339	2	48	9	N	44	187	1	86
10	7037	X	4106	-0-	-2931	-0-	4005	2	101	9	N	92			178
*11	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	6900	2	156	9	N	142	187	1	133
12	6975	X	6552	-0-	-423	-0-	6465	2	87	9	N	79			212
01	6975	X	5531	-0-	-1444	-0-	5473	2	58	9	N	53			265

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
08		4309 X	3247	-0-	-1062	-0-	3002 2	245 9	N	223	180 1		336
09		4170 X	2759	-0-	-1411	-0-	2745 2	14 9	N	13			349
10		3751 X	1620	-0-	-2131	-0-	1596 2	24 9	N	22			371
*11		3330 X	1735	-0-	-1595	-0-	1728 2	7 9	N	6			377
*12		7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	6847 2	540 9	N	491	558 1		310
*01		5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5797 2	121 9	N	110	180 1		240

HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281695	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.12770	- 16190
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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)		23918 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRIMES			
OMNIA FUELS, LLC		622835										
ZINGARA		WELL #:		1	RRCID ->	200682	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	10779	PERF.10848	- 16954
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2			N	-0-		20
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2			N	-0-		20
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2			N	-0-		20
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2			N	-0-		20
12	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT		20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20

DEMPSEY CREEK (WILCOX)		24224 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NEWTON			
D AND J OPERATING, LLC		196231										
LEVINE		WELL #:		1	RRCID ->	177451	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	12502	PERF.11657	- 11706
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY		876500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
BP STARK A-370		WELL #:		1	RRCID ->	245856	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	12112	PERF.12009	- 12116
08	1302 X	953	-0-	-349	-0-	736 1	217 3	N		-0-		60
09	1260 X	978	-0-	-282	-0-	728 1	250 3	N		-0-		60
10	1240 X	892	-0-	-348	-0-	736 1	156 3	N		-0-		60
11	1080 X	827	-0-	-253	-0-	728 1	99 3	N		-0-		60
12	1054 X	892	-0-	-162	-0-	736 1	156 3	N		-0-		60
01	1023 X	1017	-0-	-6	-0-	736 1	281 3	N		-0-		60

DENIKE-TOM PHILLIPS (9800 FRIO)		24243 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
BRAZORIA HYDROCARBON LLC		089989										
HARRIS		WELL #:		2	RRCID ->	290102	COMPL. DATE	05/11/2018	TOTAL DEPTH	9800	PERF. N/A	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169																	
DEUSSEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 258272 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9964 - 10004																	
08		T. A.	10496	-0-	10496	50754	214	1	10194	2	Y	80					142
09		57955 X	7201	-0-	-50754	-0-	88	9	6829	2	Y	65					207
10		10380 X	6774	-0-	-3606	-0-	72	9	6480	2	Y	165	173	1			199
11		10380 X	5404	-0-	-4976	-0-	112	1	5207	2	Y	40	179	1			60
12		10509 X	5520	-0-	-4989	-0-	182	9	5304	2	Y	85					145
01		10509 X	9231	-0-	-1278	-0-	153	1	8890	2	Y	152	190	1			107
							44	9									
							122	1									
							94	9									
							174	1									
							167	9									

DEUSSEN ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 263044 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9590 - 10236																	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEUSSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228																	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10		T. A.	233	-0-	233	233	16	1	209	2	Y	7	17	1			-0-
							8	9									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	233					Y	NO RPT					-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																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) //CONT.//		24430 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.//		048169		LADD		WELL #: 1		RRCID -> 276611		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12805 - 12814	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08		3689 X	1141	-0-	-2548	-0-	71 1	881 2	N	172			304		
							189 9								
09		3570 X	2524	-0-	-1046	-0-	267 1	1978 2	N	254	356 1		202		
							279 9								
10		3596 X	2162	-0-	-1434	-0-	177 1	1731 2	N	231	188 1	3 8	242		
							254 9								
11		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	216 1	2192 2	N	247	1 8		488		
							272 9								
12		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	310 1	2997 2	N	377	730 1	1 8	134		
							415 9								
*01		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	310 1	3202 2	N	318	179 1	2 8	271		
							350 9								

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN)		24431 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 290227		COMPL. DATE 01/02/2020		TOTAL DEPTH 13768		PERF.13940 - 13948	
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		8640	84588	-0-	75948	75948	310 1	83497 2	N	710	369 1		341		
							781 9								
11		231130	142391	-0-	-88739	-0-	300 1	141010 2	N	983	903 1	5 8	416		
							1081 9								
12		133920	133426	-0-	-494	-0-	304 1	132145 2	N	888	1047 1	1 8	256		
							977 9								
01		133920	129173	-0-	-4747	-0-	310 1	127586 2	N	1161	869 1	4 8	544		
							1277 9								

GORDY OIL COMPANY		317150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
LADNER		048169		LADNER		WELL #: 1		RRCID -> 222715		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 14100		PERF.13619 - 13640	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14		
		PLUGGED AND ABANDONED 07/25/2019													

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN)		24432 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		TEXACO FEE "C"		WELL #: 1ST		RRCID -> 188558		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 13825		PERF.13494 - 13526	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6967			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6967			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6967			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6967			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6967			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6967			N	NO RPT			-0-		

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	08/20/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13170 - 13250	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	6169 X	6155	-0-	-14	-0-	304	1	5759	2	N	84	167 1	112
						92	9						
09	5970 X	5879	-0-	-91	-0-	267	1	5499	2	N	103		215
						113	9						
10	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	291	1	5433	2	N	107	189 1	1 8
						118	9						
11	5970 X	5880	-0-	-90	-0-	279	1	5512	2	N	81	1 8	212
						89	9						
12	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	301	1	5901	2	N	101	181 1	132
						111	9						
*01	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	304	1	5877	2	N	99	1 8	230
						109	9						

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

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710				CNTY: CHAMBERS				
MIDDLETON, A. D. A/C #4		WELL #:		118	RRCID ->	265024	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	11385	PERF.	11013 - 11025
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46

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

DEVILLIER, O. C.		WELL #:		3 D	RRCID ->	063336	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	3375 - 10518
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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								
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT					-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 1		RRCID -> 112016		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 6186 - 6202								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 4OU		RRCID -> 160237		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7947 - 7986								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 3OU		RRCID -> 193911		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7336 - 7346								
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT					-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) FOURTH FLOOR OPERATING LLC BAYOU DEVELOPMENT B		//CONT.// 24674 800 //CONT.// 280967		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON					
		WELL #:	17	RRCID ->	204719	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8176 - 8469		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	19	RRCID ->	226570	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	10162	PERF.	9128 - 9212		
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-

STEWART, MACO A		WELL #:	41	RRCID ->	242404	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8804 - 8814		
08		0 N	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-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	855			N	NO RPT			-0-

PROGENIES OPERATING LLC BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	15	RRCID ->	151793	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	9244 - 9347		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STEWART, MACO A		WELL #:	43	RRCID ->	161674	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	8760 - 8764		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STEWART, MACO A		WELL #:	36	RRCID ->	166095	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7415 - 7431		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) PROGENIES OPERATING LLC STEWART, MACO A		//CONT.// //CONT.//	24674 800 681161	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON			
M	O	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

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	16	RRCID ->	171774	COMPL. DATE	11/07/1998	TOTAL DEPTH	9624 PERF. 7864 - 7893
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	3GU	RRCID ->	172236	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9697 PERF. 7444 - 7537
08	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	5	RRCID ->	173201	COMPL. DATE	03/05/1999	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 7834 - 7849
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	18	RRCID ->	198557	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 8548 - 8559
08	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

STEWART, MACO A		WELL #:	32S	RRCID ->	203349	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	11515 PERF. 9056 - 9061
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MACO-STEWART		WELL #:	A 37 S	RRCID ->	210108	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	9675 PERF. 8362 - 8648
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GALVESTON			
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161							
BAYOU DEVELOPMENT		WELL #:		20	RRCID ->	242062	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8215 - 9125
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	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		22	RRCID ->	247646	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9379	PERF. 8209 - 8344
08	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DIME BOX (NAVARRO)		24833 300		ASSOCIATED	49B		CNTY: LEE				
LINDOW OIL & GAS, LLC		501267									
BAGE		WELL #:		1	RRCID ->	258055	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4912 - 4930
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	2 1	7 2	N	1		68
						1 9					
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	3 1	6 2	N	2		70
						2 9					
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	4 1	14 2	N	3		73
						3 9					
11	13 #	11	-0-	-2	-0-	1 1	8 2	N	2		75
						2 9					
*12	29 R	29	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	N	1		76
						1 9					
*01	45 R	45	-0-	-0-	-0-	4 1	38 2	N	3		79
						3 9					

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)		25018 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TRINITY				
ANDERSON OIL LTD.		022499									
MCBRIDE		WELL #:		1	RRCID ->	224680	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	2204	PERF. 1987 - 1992
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DOBBIN (11740)		25058 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY				
GALLOWAY ENERGY CO.		293303									
HEINTZ, D.J. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	087462	COMPL. DATE	03/15/1980	TOTAL DEPTH	17456	PERF. 11746 - 11772
08	93 N	39	-0-	-54	-0-	8 1	31 2	N	-0-		96
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	8 1	42 2	N	-0-		96
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8 1	29 2	N	-0-		96
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8 1	27 2	N	-0-		96
*12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	200 1	493 2	N	-0-		96
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
EARL ESTATE												
WELL #: 2 RRCID -> 255636 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	17856 #	-0-	-0-	-17856	-0-			N	-0-			36
09	15600 #	-0-	-0-	-15600	-0-			N	-0-			36
10	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			36
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

DOTY, SE (VICKSBURG)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
WILLIAMS, E. F. ET AL													
WELL #: 1 RRCID -> 127221 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9014													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	6789 #	6114	-0-	-675	-0-	281	1	5594	2	N	217	182	215
09	7253 R	7253	-0-	-0-	-0-	239	9	6624	2	N	299	362	152
10	7135 R	7135	-0-	-0-	-0-	300	1	6524	2	N	274	184	242
11	6450 #	5278	-0-	-1172	-0-	329	9	4749	2	N	208	370	80
12	7502 #	4893	-0-	-2609	-0-	310	1	4401	2	N	193	186	87
01	7502 #	4852	-0-	-2650	-0-	229	9	4313	2	N	208	182	113

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 116064 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 15780 PERF. 14350 - 14366												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	7258 X	7258	-0-	-0-	B	-0-	7258	3		N	-0-	142
09	7023 X	7023	-0-	-0-	B	-0-	7023	3		N	-0-	142
10	7562 X	7562	-0-	-0-	B	-0-	7562	3		N	-0-	142
11	7069 X	7069	-0-	-0-	B	-0-	7069	3		N	-0-	142
*12	7414 X	7414	-0-	-0-	B	-0-	7414	3		N	-0-	142
*01	7562 X	7562	-0-	-0-	B	-0-	7562	3		N	-0-	142

MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 122381 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 14642 PERF. 14406 - 14448												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	27

ALABAMA-COUSHATTA												
WELL #: 2 RRCID -> 131890 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 14470 PERF. 14165 - 14224												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

ALABAMA-COUSHATTA													
WELL #: 3 RRCID -> 136015 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 14690 PERF. 14286 - 14316													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
08	2635 N	1895	-0-	-740	B	-0-	1873	3	22	9	N	20	115
09	3395 X	3395	-0-	-0-	B	-0-	3363	3	32	9	N	29	143
10	3284 X	3284	-0-	-0-	B	-0-	3262	3	22	9	N	20	163
11	2676 N	2676	-0-	-0-	B	-0-	2655	3	21	9	N	19	182
*12	2488 N	2488	-0-	-0-	B	-0-	2466	3	22	9	N	20	202
01	3007 X	2171	-0-	-836	B	-0-	2143	3	28	9	N	25	38

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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		8932 X	8932	-0-	-0- B	-0-	8853	3	79	9	N	72		125
09		9415 X	9415	-0-	-0- B	-0-	9325	3	90	9	N	82	173 1	33
10		9689 X	9689	-0-	-0- B	-0-	9593	3	96	9	N	87		120
11		9050 X	9050	-0-	-0- B	-0-	8967	3	83	9	N	75		195
12		8928 X	8627	-0-	-301 B	-0-	8535	3	92	9	N	84	186 1	93
01		9703 X	8949	-0-	-754 B	-0-	8859	3	90	9	N	82		175

CARTER, W. T. & BRO. B WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460														
08		2968 X	2968	-0-	-0- B	-0-	2850	3	118	9	N	107		169
09		2730 X	2410	-0-	-320 B	-0-	2308	3	102	9	N	93	180 1	82
10		2821 N	1957	-0-	-864 B	-0-	1885	3	72	9	N	65		147
11		2850 N	2850	-0-	-0- B	-0-	2710	3	140	9	N	127	189 1	85
*12		2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	2321	3	101	9	N	92		177
*01		2735 N	2735	-0-	-0- B	-0-	2595	3	140	9	N	127	185 1	119

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266														
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		67
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		67

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 6 RRCID -> 148526 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101														
08		14599 X	14599	-0-	-0- B	-0-	14045	3	554	9	N	504	362 1	681
09		14716 X	14716	-0-	-0- B	-0-	14114	3	602	9	N	547	902 1	319
10		13950 X	12143	-0-	-1807 B	-0-	11655	3	488	9	N	444	355 1	408
11		14481 X	14481	-0-	-0- B	-0-	13896	3	585	9	N	532	727 1	213
*12		14951 X	14951	-0-	-0- B	-0-	14357	3	594	9	N	540	352 1	401
*01		14863 X	14863	-0-	-0- B	-0-	14257	3	606	9	N	551	740 1	212

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028														
08		16072 X	16072	-0-	-0- B	-0-	580	1	14697	3	N	723	706 1	288
							795	9						
09		17225 X	17225	-0-	-0- B	-0-	627	1	15712	3	N	805	712 1	373
							886	9						
10		18642 X	18642	-0-	-0- B	-0-	651	1	17016	3	N	886	923 1	336
							975	9						
11		17945 X	17945	-0-	-0- B	-0-	624	1	16430	3	N	810	905 1	241
							891	9						
*12		16821 X	16821	-0-	-0- B	-0-	587	1	15411	3	N	748	722 1	267
							823	9						
*01		17832 X	17832	-0-	-0- B	-0-	604	1	16322	3	N	824	723 1	368
							906	9						

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2077 N	1815	-0-	-262 B	-0-	131	1	1631	3	N	48			231
						53	9							
09	1920 N	1811	-0-	-109 B	-0-	116	1	1625	3	N	64	183	1	112
						70	9							
10	2108 N	1788	-0-	-320 B	-0-	113	1	1589	3	N	78			190
						86	9							
11	1770 N	1668	-0-	-102 B	-0-	105	1	1486	3	N	70			260
						77	9							
*12	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	152	1	1948	3	N	87	179	1	168
						96	9							
*01	2240 N	2240	-0-	-0- B	-0-	151	1	2000	3	N	81			249
						89	9							

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 8		RRCID -> 153349		COMPL. DATE 07/30/1998			TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150					
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	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-			-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 9		RRCID -> 153825		COMPL. DATE 06/05/1999			TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 1		RRCID -> 154053		COMPL. DATE 06/12/1994			TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090					
08	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	51	1	636	3	N	-0-			117
09	690 N	662	-0-	-28 B	-0-	44	1	618	3	N	-0-			117
10	744 N	684	-0-	-60 B	-0-	46	1	638	3	N	-0-			117
11	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	44	1	616	3	N	-0-			117
*12	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	47	1	598	3	N	-0-			117
01	682 N	618	-0-	-64 B	-0-	49	1	569	3	N	-0-			117

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5		WELL #: 5		RRCID -> 154832		COMPL. DATE 05/02/1995			TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184					
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	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-			-0-

CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 2		RRCID -> 155122		COMPL. DATE 06/12/1995			TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, W. T. & BRO. E		WELL #: 11		RRCID -> 157327		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064								
08	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	18	1	224	3	N	-0-					28
09	210 N	125	-0-	-85 B	-0-	8	1	117	3	N	-0-					28
10	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	20	1	286	3	N	-0-					28
11	240 N	238	-0-	-2 B	-0-	16	1	222	3	N	-0-					28
*12	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	21	1	271	3	N	-0-					28
01	310 N	242	-0-	-68 B	-0-	19	1	223	3	N	-0-					28

CHAMPION INT'L. C		WELL #: 1		RRCID -> 157577		COMPL. DATE 12/29/1995		TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100								
08	7210 X	7210	-0-	-0- B	-0-	1108	1	5933	3	N	154					323
09	6210 X	6095	-0-	-115 B	-0-	975	1	4987	3	N	121	183	1	1	8	260
10	6417 X	5581	-0-	-836 B	-0-	877	1	4568	3	N	124	178	1			206
11	6323 X	6323	-0-	-0- B	-0-	936	1	5227	3	N	145	183	1			168
12	6417 X	6076	-0-	-341 B	-0-	944	1	4972	3	N	145					313
*01	7055 X	7055	-0-	-0- B	-0-	1153	1	5718	3	N	167	186	1			294

CHAMPION INT'L. C		WELL #: 2		RRCID -> 159465		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702								
08	806 N	623	-0-	-183 B	-0-	95	1	511	3	N	15					116
09	510 N	423	-0-	-87 B	-0-	66	1	338	3	N	17					133
10	558 N	446	-0-	-112 B	-0-	70	1	365	3	N	10					143
11	600 N	470	-0-	-130 B	-0-	69	1	384	3	N	15					158
*12	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	62	1	325	3	N	11					169
01	434 N	298	-0-	-136 B	-0-	48	1	239	3	N	10					179

CARTER, W. T. & BRO. A		WELL #: 1		RRCID -> 160321		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ALABAMA-COUSHATTA //CONT.// 020467													
WELL #: 7 RRCID -> 161469 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660													
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
08		16190 X	16190	-0-	-0- B	-0-		15396 3	794 9	N	722	736 1	169
09		16604 X	16604	-0-	-0- B	-0-		15732 3	872 9	N	793	735 1	220
10		16735 X	16735	-0-	-0- B	-0-		15876 3	859 9	N	781	717 1	284
11		15540 X	15540	-0-	-0- B	-0-		14741 3	799 9	N	726	731 1	279
*12		14780 X	14780	-0-	-0- B	-0-		13999 3	781 9	N	710	745 1	244
*01		16979 X	16979	-0-	-0- B	-0-		16053 3	926 9	N	842	753 1	333

CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058													
08		2449 X	2283	-0-	-166 B	-0-		167 1	2088 3	N	25		230
09		2370 X	1872	-0-	-498 B	-0-		122 1	1721 3	N	26		256
10		2449 X	2204	-0-	-245 B	-0-		145 1	2028 3	N	28		284
11		2370 X	2196	-0-	-174 B	-0-		143 1	2025 3	N	25		309
12		2449 X	2309	-0-	-140 B	-0-		165 1	2111 3	N	30	184 1	155
01		2294 X	2118	-0-	-176 B	-0-		164 1	1923 3	N	28		183

CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111													
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		51
09		60 N	42	-0-	-18 B	-0-		42 3		N	-0-		51
10		67 N	67	-0-	-0- B	-0-		67 3		N	-0-		51
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		51
*12		83 N	83	-0-	-0- B	-0-		83 3		N	-0-		51
*01		63 N	63	-0-	-0- B	-0-		63 3		N	-0-		51

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132													
08		2480 N	2396	-0-	-84 B	-0-		2159 3	237 9	N	215	874 1	231
09		2340 N	2290	-0-	-50 B	-0-		2019 3	271 9	N	246	347 1	130
10		2294 N	2213	-0-	-81 B	-0-		1916 3	297 9	N	270	182 1	218
11		2310 N	1967	-0-	-343 B	-0-		1675 3	292 9	N	265	182 1	301
*12		1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-		1748 3	190 9	N	173	364 1	110
01		2201 N	1866	-0-	-335 B	-0-		1501 3	365 9	N	332	350 1	92

W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021													
08		785 N	785	-0-	-0- B	-0-		58 1	727 3	N	-0-		73
09		690 N	690	-0-	-0- B	-0-		46 1	644 3	N	-0-		73
10		806 N	779	-0-	-27 B	-0-		52 1	727 3	N	-0-		73
11		750 N	670	-0-	-80 B	-0-		44 1	626 3	N	-0-		73
*12		741 N	741	-0-	-0- B	-0-		54 1	687 3	N	-0-		73
01		775 N	536	-0-	-239 B	-0-		42 1	494 3	N	-0-		73

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	020467									
CHAMPION INT'L. D			WELL #:	1	RRCID ->	163214	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	14714	PERF.14451	- 14513	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	348 1	1863 3	N	45			178	
09	2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	50 9	1952 3	N	57			235	
10	2953 N	2953	-0-	-0- B	-0-	63 9	2417 3	N	65	174 1		126	
11	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	464 1	1536 3	N	49			175	
*12	1976 N	1976	-0-	-0- B	-0-	72 9	1609 3	N	55			230	
*01	2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	275 1	1803 3	N	52	186 1		96	
						54 9							
						306 1							
						61 9							
						363 1							
						57 9							

CARTER, W. T. & BROS. "C"			WELL #:	5	RRCID ->	164792	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	14173	PERF.13928	- 13986	
08	6045 X	3967	-0-	-2078 B	-0-	429 1	3460 3	N	71			303	
09	5850 X	4827	-0-	-1023 B	-0-	78 9	4264 3	N	87	1 8		389	
10	6045 X	3876	-0-	-2169 B	-0-	467 1	3384 3	N	88	183 1		294	
11	5850 X	5346	-0-	-504 B	-0-	96 9	4726 3	N	114			408	
12	6045 X	5057	-0-	-988 B	-0-	395 1	4439 3	N	115	180 1		343	
01	4991 X	2477	-0-	-2514 B	-0-	97 9	2044 3	N	50			393	
						495 1							
						125 9							
						491 1							
						127 9							
						378 1							
						55 9							

CARTER, W. T. & BROS. E			WELL #:	12	RRCID ->	165105	COMPL. DATE	07/25/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14599	- 14649	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181	
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			181	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			181	

CARTER, W. T. & BRO. "I"			WELL #:	19	RRCID ->	165297	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	13994	PERF.13778	- 13808	
08	217 N	143	-0-	-74 B	-0-	121 3	22 9	N	20			260	
09	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	297 3	42 9	N	38	181 1		117	
10	279 N	179	-0-	-100 B	-0-	121 3	58 9	N	53			170	
11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	415 3	67 9	N	61	158 1		73	
*12	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	219 3	59 9	N	54			127	
*01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	190 3	58 9	N	53			180	

JACKSON, H.			WELL #:	2	RRCID ->	165343	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	14780	PERF.13852	- 13990	
08	5698 X	5698	-0-	-0- B	-0-	414 1	5170 3	N	104	175 1		188	
09	6149 X	6149	-0-	-0- B	-0-	114 9	5628 3	N	109	1 8		296	
10	6241 X	6241	-0-	-0- B	-0-	401 1	5711 3	N	111	181 1		226	
11	5861 X	5861	-0-	-0- B	-0-	120 9	5355 3	N	115	181 1		160	
*12	6049 X	6049	-0-	-0- B	-0-	408 1	5483 3	N	125	185 1		100	
*01	5835 X	5835	-0-	-0- B	-0-	122 9	5304 3	N	120			220	
						379 1							
						127 9							
						428 1							
						138 9							
						399 1							
						132 9							

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	020467									
CARTER, W. T. & BRO. "K"		WELL #:	21	RRCID ->	165563	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	14101	PERF.	13950 - 13962	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08	2929 N	2929	-0-	-0-	B	-0-	2701 3	228 9	N	207	720 1	157
09	2831 N	2831	-0-	-0-	B	-0-	2640 3	191 9	N	174	183 1	148
10	2856 N	2856	-0-	-0-	B	-0-	2638 3	218 9	N	198	189 1	157
11	2587 N	2587	-0-	-0-	B	-0-	2370 3	217 9	N	197	182 1	172
*12	2568 N	2568	-0-	-0-	B	-0-	2358 3	210 9	N	191	175 1	188
*01	2805 N	2805	-0-	-0-	B	-0-	2574 3	231 9	N	210	185 1	213

CARTER, W. T. & BRO. "L"		WELL #:	22	RRCID ->	166332	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	14185	PERF.	13994 - 14014	
08	1499 N	1499	-0-	-0-	B	-0-	1400 3	99 9	N	90		266
09	1410 N	1247	-0-	-163	B	-0-	1159 3	88 9	N	80	176 1	170
10	1582 N	1582	-0-	-0-	B	-0-	1476 3	106 9	N	96	181 1	85
11	1440 N	1358	-0-	-82	B	-0-	1263 3	95 9	N	86		171
*12	1458 N	1458	-0-	-0-	B	-0-	1327 3	131 9	N	119	174 1	116
01	1581 N	1359	-0-	-222	B	-0-	1260 3	99 9	N	90	168 1	38

CARTER, W. T. & BRO. "I"		WELL #:	23	RRCID ->	168896	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	14273	PERF.	14000 - 14044	
08	3131 X	2375	-0-	-756	B	-0-	2178 3	197 9	N	179	688 1	117
09	3030 X	2270	-0-	-760	B	-0-	2082 3	188 9	N	171	181 1	107
10	3348 X	3348	-0-	-0-	B	-0-	3084 3	264 9	N	240	173 1	174
11	2370 X	2358	-0-	-12	B	-0-	2130 3	228 9	N	207	181 1	200
*12	2900 X	2900	-0-	-0-	B	-0-	2644 3	256 9	N	233	361 1	72
01	3224 X	2451	-0-	-773	B	-0-	2231 3	220 9	N	200	183 1	89

CARTER, W. T. & BRO. "M"		WELL #:	24	RRCID ->	170432	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	14301	PERF.	14114 - 14122	
08	1758 N	1758	-0-	-0-	B	-0-	1647 3	111 9	N	101		183
09	1413 N	1413	-0-	-0-	B	-0-	1329 3	84 9	N	76	176 1	83
10	1536 N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1413 3	123 9	N	112		195
11	1554 N	1554	-0-	-0-	B	-0-	1446 3	108 9	N	98	181 1	112
*12	975 N	975	-0-	-0-	B	-0-	898 3	77 9	N	70		182
*01	1454 N	1454	-0-	-0-	B	-0-	1321 3	133 9	N	121	186 1	117

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	175001	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	14980	PERF.	14418 - 14462	
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		20

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #:	11	RRCID ->	175707	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13966 - 14046	
08	9525 X	9525	-0-	-0-	B	-0-	692 1	8639 3	N	176	183 1	175
							194 9					
09	9396 X	9396	-0-	-0-	B	-0-	611 1	8590 3	N	177	182 1	169
							195 9				1 8	
10	8942 X	8942	-0-	-0-	B	-0-	583 1	8172 3	N	170	182 1	157
							187 9					
11	10638 X	10638	-0-	-0-	B	-0-	687 1	9707 3	N	222	181 1	198
							244 9					
*12	9407 X	9407	-0-	-0-	B	-0-	664 1	8502 3	N	219	188 1	229
							241 9					
*01	10631 X	10631	-0-	-0-	B	-0-	817 1	9558 3	N	233	355 1	107
							256 9					

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
JACKSON, H.		WELL #: 3		RRCID -> 178276		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0	N	-0-	-0-	-0-	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	-0-	-0-	-0-	B	-6753			N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-6753			N	-0-					5

CHAMPION INT'L "C"		WELL #: 4		RRCID -> 180001		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200								
08	9083	X	8186	-0-	-897	B	-0-	494	1	7338	3	N	322	368	1	357
								354	9							
09	8790	X	8204	-0-	-586	B	-0-	478	1	7379	3	N	315	359	1	313
								347	9							
10	9621	X	9621	-0-	-0-	B	-0-	588	1	8583	3	N	409	372	1	350
								450	9							
11	8820	X	8385	-0-	-435	B	-0-	512	1	7514	3	N	326	526	1	150
								359	9							
12	9114	X	9047	-0-	-67	B	-0-	567	1	8063	3	N	379	189	1	340
								417	9							
01	9610	X	9066	-0-	-544	B	-0-	591	1	8069	3	N	369	367	1	342
								406	9							

CARTER, W. T. & BRO. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 180003		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325								
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			25

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 4		RRCID -> 180618		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006								
08	465	N	418	-0-	-47	B	-0-	31	1	387	3	N	-0-			15
09	450	N	402	-0-	-48	B	-0-	27	1	375	3	N	-0-			15
10	465	N	421	-0-	-44	B	-0-	28	1	393	3	N	-0-			15
11	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	27	1	382	3	N	-0-			15
*12	408	N	408	-0-	-0-	B	-0-	30	1	378	3	N	-0-			15
01	434	N	370	-0-	-64	B	-0-	29	1	341	3	N	-0-			15

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 10		RRCID -> 180709		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143								
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			53

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #: 4		RRCID -> 182262		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403								
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	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-			-0-

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 #:	5	RRCID ->	185161	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	14306	PERF.	14066 - 14104
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	42 1	525 3	N	-0-		36
09	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	37 1	518 3	N	-0-		36
10	589 N	567	-0-	-22 B	-0-	38 1	529 3	N	-0-		36
11	540 N	539	-0-	-1 B	-0-	36 1	503 3	N	-0-		36
*12	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	38 1	489 3	N	-0-		36
01	558 N	487	-0-	-71 B	-0-	38 1	449 3	N	-0-		36

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #:	15	RRCID ->	190754	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	14116 - 14216
08	17329 X	-0-	-0-	-17329 B	-0-			N	-0-		205
09	16770 X	-0-	-0-	-16770 B	-0-			N	-0-		205
10	17329 X	-0-	-0-	-17329 B	-0-			N	-0-		205
11	5250 X	-0-	-0-	-5250 B	-0-			N	-0-		205
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		205
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		205

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6		WELL #:	10	RRCID ->	232436	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	14046 - 14086
08	4154 X	3393	-0-	-761 B	-0-	3275 3	118 9	N	107	172 1	147
09	3780 X	3011	-0-	-769 B	-0-	2891 3	120 9	N	109	183 1	72
10	3658 X	3475	-0-	-183 B	-0-	3334 3	141 9	N	128	182 1	18
11	3540 X	3212	-0-	-328 B	-0-	3087 3	125 9	N	114		132
*12	3518 X	3518	-0-	-0- B	-0-	3366 3	152 9	N	138	183 1	87
01	3472 X	3329	-0-	-143 B	-0-	3185 3	144 9	N	131	186 1	32

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5		WELL #:	9	RRCID ->	234340	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	14392	PERF.	14132 - 14236
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-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

NECHES TRANSPORT INC.		601854										
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	282381	COMPL. DATE	10/17/2015	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	14075 - 14137	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		350	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		350	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		350	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		350	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		350	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		350	

BLACKSTONE MINERALS 2		WELL #:	2H	RRCID ->	282795	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	16229 - 16386
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		26
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		26
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		26
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		26
12	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		26
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		26

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK		
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854							
BLACKSTONE MINERALS UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	282804	COMPL. DATE	10/24/2016	TOTAL DEPTH	14307	PERF.14372 - 14428
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	381
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	381
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	381
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	381
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	381
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	381

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-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	
08	3410 X	2354	-0-	-1056	-0-	2292	1	21	2	N	37	239
						41	9					
09	3330 X	2754	-0-	-576	-0-	2283	1	424	2	N	43	282
						47	9					
10	3441 X	3011	-0-	-430	-0-	2704	1	250	2	N	52	334
						57	9					
11	3330 X	2355	-0-	-975	-0-	2183	1	119	2	N	48	382
						53	9					
12	3410 X	1642	-0-	-1768	-0-	1518	1	88	2	N	33	230
						36	9				185 1	
01	3007 X	2343	-0-	-664	-0-	2128	1	154	2	N	55	285
						61	9					

SIMMONS A-70				WELL #:	2H	RRCID ->	229794	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	13937	PERF.13739 - 20240		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	114	170 1	232	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30		262	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		262	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37		299	
*12	286 X	286	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	149	2	N	53	352	
							58	9						
*01	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	-0-	1391	2	224	9	N	204	366 1	190

BP AMERICA DELTA				WELL #:	1	RRCID ->	230207	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	14474	PERF.14105 - 20000	
08	3100 N	3004	-0-	-96	2446	2958	2	46	9	N	42		289
09	6696 X	4250	-0-	-2446	-0-	4162	2	88	9	N	80	188 1	181
10	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3732	2	68	9	N	62	188 1	55
11	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3771	2	118	9	N	107		162
*12	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	766	1	3229	2	N	52		214
						57	9						
01	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-	-0-				N	NO RPT		214

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
 DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4092 X	3225	-0-	-867	-0-	1086	1	1656	2	N	439	543	1	319
						483	9							
09	3840 X	3762	-0-	-78	-0-	1261	1	1824	2	N	615	360	1	574
						677	9							
10	3968 X	3559	-0-	-409	-0-	2724	1	525	2	N	282	544	1	312
						310	9							
11	3720 X	3508	-0-	-212	-0-	2503	1	507	2	N	453	551	1	214
						498	9							
*12	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	2626	1	846	2	N	453	554	1	113
						498	9							
01	3875 X	3053	-0-	-822	-0-	1388	1	1159	2	N	460	184	1	389
						506	9							

WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	177	1	160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	184	1	103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145			248
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	178	1	214
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	183	1	193
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171			364

BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893

08	14136 X	12709	-0-	-1427	-0-	4748	1	7247	2	N	649	542	1	937
						714	9							
09	14626 X	14626	-0-	-0-	-0-	5616	1	8126	2	N	804	1412	1	329
						884	9							
10	15552 X	15552	-0-	-0-	-0-	12302	1	2367	2	N	803	544	1	588
						883	9							
11	15069 X	15069	-0-	-0-	-0-	11803	1	2388	2	N	798	741	1	645
						878	9							
*12	15429 X	15429	-0-	-0-	-0-	10956	1	3532	2	N	855	559	1	941
						941	9							
01	14136 X	13805	-0-	-331	-0-	7043	1	5882	2	N	800	1097	1	644
						880	9							

BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416

08	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3409	1	31	2	N	277	355	1	352
						305	9							
09	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	3280	1	607	2	N	742	357	1	737
						816	9							
10	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3564	1	327	2	N	9			746
						10	9							
11	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	3677	1	199	2	N	280	718	1	308
						308	9							
*12	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	2705	1	156	2	N	282	179	1	411
						310	9							
*01	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3084	1	221	2	N	313	553	1	171
						344	9							

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
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	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

08		2046 N	1588	-0-	-458	-0-	560 1	855 2	N	157	177 1	53	
							173 9						
09		1860 N	1853	-0-	-7	-0-	659 1	953 2	N	219		272	
							241 9						
10		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1420 1	273 2	N	197	187 1	282	
							217 9						
11		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1300 1	263 2	N	208	355 1	135	
							229 9						
12		1922 N	1852	-0-	-70	-0-	1249 1	403 2	N	182	188 1	129	
							200 9						
*01		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1001 1	835 2	N	211	180 1	160	
							232 9						

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													
08		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1620 3	364 9	N	331	364 1	243	
							1164 3	415 9	N	377	355 1	265	
09		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1164 3	301 9	N	274	329 1	210	
							1180 3	453 9	N	412	371 1	251	
10		1612 N	1481	-0-	-131	-0-	1147 3	473 9	N	430	545 1	136	
							1180 3						
11		1920 N	1600	-0-	-320	-0-	965 3		N	NO RPT		136	
12		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-							
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						136	

ZARVONA ENERGY LLC 950523													
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473													
08		2263 N	2004	-0-	-259	-0-	1814 3	190 9	N	173		272	
							2155 3	288 9	N	262	360 1	174	
09		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	1814 3	160 9	N	145		319	
							1072 3	221 9	N	201	182 1	338	
10		2077 N	1232	-0-	-845	-0-	1816 3	188 9	N	171	362 1	147	
							1447 3	22 9	N	20		167	
11		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1977 3						
12		2387 N	1635	-0-	-752	-0-							
*01		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-							

BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400													
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-		202	
							13 3		N	-0-		202	
09		60 N	13	-0-	-47	-0-	30 3		N	-0-		202	
							30 3		N	-0-		202	
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	135 3	44 9	N	40	174 1	68	
							45 3	11 9	N	10		78	
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		78	
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-							
01		31 N	8	-0-	-23	-0-							

BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743													
08		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1224 3	318 9	N	289	349 1	72	
							660 3	425 9	N	386	347 1	111	
09		1620 N	1085	-0-	-535	-0-	12 3	347 9	N	315	353 1	73	
							664 3	484 9	N	440	355 1	158	
10		1674 N	359	-0-	-1315	-0-	466 3	371 9	N	337	185 1	310	
							356 3	298 9	N	271	546 1	35	
11		1500 N	1148	-0-	-352	-0-							
12		1116 N	837	-0-	-279	-0-							
*01		654 N	654	-0-	-0-	-0-							

BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380													
08		341 N	328	-0-	-13	-0-	247 3	81 9	N	74		233	
							202 3	52 9	N	47	179 1	101	
09		690 N	254	-0-	-436	-0-	91 3	31 9	N	28		129	
							206 3	94 9	N	85		214	
10		341 N	122	-0-	-219	-0-	7 3		N	-0-		214	
11		330 N	300	-0-	-30	-0-							
12		248 N	7	-0-	-241	-0-							
*01		568 N	568	-0-	-0-	-0-	457 3	111 9	N	101	181 1	134	

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	156 3	103 9	N	94	182 1	58
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	153 3	163 9	N	148		206
10		720 N	720	-0-	-0-	-0-	468 3	252 9	N	229	346 1	89
11		505 N	505	-0-	-0-	-0-	152 3	353 9	N	321		410
12		341 N	164	-0-	-177	-0-	89 3	75 9	N	68		478
*01		620 N	383	-0-	-237	-0-	217 3	166 9	N	151	179 1	450
BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600												
08		558 N	347	-0-	-211	-0-	52 3	295 9	N	268	354 1	245
09		690 N	630	-0-	-60	-0-	400 3	230 9	N	209		454
10		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1296 3	196 9	N	178	530 1	102
11		738 N	738	-0-	-0-	-0-	686 3	52 9	N	47		149
12		651 N	400	-0-	-251	-0-	389 3	11 9	N	10		159
*01		1364 N	1178	-0-	-186	-0-	639 3	539 9	N	490	181 1	468
BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830												
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	159	350 1	227
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	262	178 1	311
10		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1445 3	24 9	N	22	179 1	154
11		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2244 3	190 9	N	173	180 1	147
12		135 X	135	-0-	-0-	-0-	21 3	114 9	N	104		251
*01		5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	4608 3	673 9	N	612	182 1	681
BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190												
08		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1499 3	330 9	N	300	532 1	37
09		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	1782 3	382 9	N	347	340 1	44
10		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1514 3	326 9	N	296	172 1	168
11		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1374 3	347 9	N	315	179 1	304
12		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1656 3	337 9	N	306	542 1	68
*01		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1340 3	354 9	N	322	179 1	211
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394												
08		2418 X	1374	-0-	-1044	-0-	880 3	494 9	N	449	703 1	258
09		2340 X	1501	-0-	-839	-0-	954 3	547 9	N	497	359 1	396
10		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	1481 3	547 9	N	497	529 1	364
11		1680 X	652	-0-	-1028	-0-	105 3	547 9	N	497	362 1	499
12		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	1937 3	547 9	N	497	548 1	448
*01		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2188 3	547 9	N	497	529 1	416
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
*01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-		194
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683												
08		403 N	195	-0-	-208	-0-	143 3	52 9	Y	47		154
09		666 N	666	-0-	-0-	-0-	458 3	208 9	Y	189	183 1	160
10		465 N	455	-0-	-10	-0-	317 3	138 9	Y	125	178 1	107
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	300 3	177 9	Y	161	166 1	102
12		589 N	254	-0-	-335	-0-	169 3	85 9	Y	77		179
*01		618 N	618	-0-	-0-	-0-	440 3	178 9	Y	162	181 1	160

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2633	3	99	9	N	90	176	1	134	
09		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1504	3	113	9	N	103			237	
10		2263 N	1621	-0-	-642	-0-	1529	3	92	9	N	84	177	1	144	
11		2340 N	1846	-0-	-494	-0-	1722	3	124	9	N	113			257	
12		1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			257	
*01		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2466	3	202	9	N	184	180	1	261	

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639																
08		850 N	850	-0-	-0-	-0-	606	3	244	9	Y	222	177	1	201	
09		420 N	225	-0-	-195	-0-	135	3	90	9	Y	82	182	1	101	
10		763 N	763	-0-	-0-	-0-	568	3	195	9	Y	177			278	
11		810 N	531	-0-	-279	-0-	331	3	200	9	Y	182	334	1	126	
12		248 N	14	-0-	-234	-0-	14	3			Y	-0-			126	
*01		801 N	801	-0-	-0-	-0-	533	3	268	9	Y	244	181	1	189	

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88	

DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648																
08		3534 X	3169	-0-	-365	-0-	3003	3	166	9	N	151			301	
09		4080 X	2979	-0-	-1101	-0-	2739	3	240	9	N	218	183	1	336	
10		4216 X	2494	-0-	-1722	-0-	2329	3	165	9	N	150	179	1	307	
11		4080 X	3280	-0-	-800	-0-	3059	3	221	9	N	201	341	1	167	
12		3162 X	2714	-0-	-448	-0-	2484	3	230	9	N	209	179	1	197	
*01		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	3812	3	217	9	N	197	179	1	215	

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077																
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			296	
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	16	3	6	9	N	5	161	1	140	
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			140	
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	5	3	10	9	N	9			149	
12		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-			149	
*01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			149	

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144																
08		10106 X	8100	-0-	-2006	-0-	7802	3	298	9	N	271	538	1	148	
09		10290 X	9993	-0-	-297	-0-	9192	3	801	9	N	728	684	1	192	
10		10633 X	8105	-0-	-2528	-0-	7592	3	513	9	N	466	541	1	117	
11		10290 X	7461	-0-	-2829	-0-	6817	3	644	9	N	585	357	1	345	
12		10323 X	8190	-0-	-2133	-0-	7579	3	611	9	N	555	549	1	351	
01		10323 X	7804	-0-	-2519	-0-	7292	3	512	9	N	465	680	1	136	

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150																
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	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161	

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		93 N	38	-0-	-55	-0-	34 3	4 9	N	4		148
09		60 N	30	-0-	-30	-0-	27 3	3 9	N	3		151
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-		151
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-		151
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		151
*01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	65 3	8 9	N	7		158

LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848												
08	3503 X		1357	-0-	-2146	-0-	1292 3	65 9	N	59		184
09	3493 X		3493	-0-	-0-	-0-	3314 3	179 9	N	163	177 1	170
10	2821 X		1939	-0-	-882	-0-	1808 3	131 9	N	119	179 1	110
11	2730 X		1129	-0-	-1601	-0-	1077 3	52 9	N	47		157
12	3596 X		78	-0-	-3518	-0-	78 3		N	-0-		157
*01	4082 X		4082	-0-	-0-	-0-	3784 3	298 9	N	271	363 1	65

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625												
08	3233 X		3233	-0-	-0-	-0-	2797 3	436 9	N	396	522 1	211
09	3153 X		3153	-0-	-0-	-0-	2771 3	382 9	N	347	177 1	381
10	2789 X		2789	-0-	-0-	-0-	2431 3	358 9	N	325	351 1	355
11	3009 X		3009	-0-	-0-	-0-	2677 3	332 9	N	302	362 1	295
12	3410 X		3410	-0-	-0-	-0-	3093 3	317 9	N	288	180 1	403
*01	3560 X		3560	-0-	-0-	-0-	3241 3	319 9	N	290	190 1	503

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291												
08	961 N		818	-0-	-143	-0-	717 3	101 9	N	92		310
09	1036 N		1036	-0-	-0-	-0-	879 3	157 9	N	143	177 1	276
10	1054 N		456	-0-	-598	-0-	388 3	68 9	N	62		338
11	780 N		633	-0-	-147	-0-	487 3	146 9	N	133	179 1	292
12	1054 N		-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-	185 1	107
*01	1396 N		1396	-0-	-0-	-0-	1130 3	266 9	N	242		349

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037												
08	2573 X		1745	-0-	-828	-0-	1284 3	461 9	N	419	536 1	162
09	2490 X		1727	-0-	-763	-0-	1218 3	509 9	N	463	352 1	273
10	2573 X		1792	-0-	-781	-0-	1283 3	509 9	N	463	357 1	379
11	2748 X		2748	-0-	-0-	-0-	2239 3	509 9	N	463	538 1	304
12	4953 X		4953	-0-	-0-	-0-	4444 3	509 9	N	463	368 1	399
*01	3080 X		3080	-0-	-0-	-0-	2571 3	509 9	N	463	539 1	323

DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682												
08	3133 X		3133	-0-	-0-	-0-	2441 3	692 9	N	629	534 1	409
09	3009 X		3009	-0-	-0-	-0-	2501 3	508 9	N	462	547 1	324
10	2849 X		2849	-0-	-0-	-0-	2286 3	563 9	N	512	520 1	316
11	4353 X		4353	-0-	-0-	-0-	3728 3	625 9	N	568	722 1	162
12	2685 X		2685	-0-	-0-	-0-	2138 3	547 9	N	497	547 1	112
*01	2755 X		2755	-0-	-0-	-0-	2085 3	670 9	N	609	360 1	361

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911												
08	3162 X		2671	-0-	-491	-0-	2267 3	404 9	N	367	359 1	323
09	3060 X		2094	-0-	-966	-0-	2093 3	1 9	N	1		324
10	2976 X		2157	-0-	-819	-0-	2032 3	125 9	N	114	183 1	255
11	2880 X		2828	-0-	-52	-0-	2591 3	237 9	N	215	354 1	116
12	3573 X		3573	-0-	-0-	-0-	3097 3	476 9	N	433	179 1	370
*01	2752 X		2752	-0-	-0-	-0-	2732 3	20 9	N	18	185 1	203

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	3441 X	2554	-0-	-887	-0-	2359	3	195	9	N	177	352 1	133
09	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3654	3	262	9	N	238	182 1	189
10	3441 X	2651	-0-	-790	-0-	2460	3	191	9	N	174	177 1	186
11	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4462	3	243	9	N	221	178 1	229
12	4061 X	2920	-0-	-1141	-0-	2710	3	210	9	N	191	184 1	236
01	4061 X	3137	-0-	-924	-0-	2946	3	191	9	N	174	182 1	228

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841													
08	1705 N	905	-0-	-800	-0-	720	3	185	9	N	168	178 1	165
09	1890 N	525	-0-	-1365	-0-	219	3	306	9	N	278	176 1	267
10	1984 N	773	-0-	-1211	-0-	578	3	195	9	N	177	177 1	267
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	859	3	257	9	N	234	359 1	142
12	558 N	286	-0-	-272	-0-	175	3	111	9	N	101	170 1	73
*01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	893	3	339	9	N	308	184 1	197

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610													
08	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5247	3	528	9	N	480	533 1	147
09	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4464	3	497	9	N	452	355 1	244
10	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	4627	3	491	9	N	446	333 1	357
11	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	4562	3	552	9	N	502	700 1	159
12	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3045	3	227	9	N	206	183 1	182
*01	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	4769	3	570	9	N	518	528 1	172

OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907													
08	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	8010	3	581	9	N	528	356 1	301
09	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5701	3	161	9	N	146	175 1	272
10	10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	10051	3	626	9	N	569	534 1	307
11	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1175	3	293	9	N	266	339 1	234
12	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	7570	3	443	9	N	403	540 1	97
*01	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	7719	3	468	9	N	425	437 1	85

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414													
08	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	1840	3	282	9	N	256	358 1	109
09	2310 X	1902	-0-	-408	-0-	1609	3	293	9	N	266	173 1	202
10	2387 X	1854	-0-	-533	-0-	1520	3	334	9	N	304		506
11	2310 X	1370	-0-	-940	-0-	1184	3	186	9	N	169	363 1	312
12	2108 X	1058	-0-	-1050	-0-	861	3	197	9	N	179	359 1	132
01	2108 X	1906	-0-	-202	-0-	1564	3	342	9	N	311	181 1	262

SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587													
08	5704 X	3870	-0-	-1834	-0-	3294	3	576	9	N	524	539 1	239
09	5400 X	4455	-0-	-945	-0-	3731	3	724	9	N	658	713 1	184
10	5270 X	4018	-0-	-1252	-0-	3401	3	617	9	N	561	356 1	389
11	5100 X	3647	-0-	-1453	-0-	3006	3	641	9	N	583	715 1	257
12	4774 X	3673	-0-	-1101	-0-	3054	3	619	9	N	563	543 1	277
01	4619 X	4328	-0-	-291	-0-	3535	3	793	9	N	721	721 1	277

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943													
08	589 N	457	-0-	-132	-0-	25	3	432	9	N	393	495 1	106
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	28	3	525	9	N	477	347 1	236
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	31	3	913	9	N	830	535 1	531
11	450 N	21	-0-	-429	-0-	20	3	1	9	N	1	178 1	354
12	558 N	364	-0-	-194	-0-	30	3	334	9	N	304	362 1	296
01	775 N	667	-0-	-108	-0-	40	3	627	9	N	570	540 1	326

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 #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1054 N	829	-0-	-225	-0-	733 3	96 9	N	87					183
09	750 N	742	-0-	-8	-0-	635 3	107 9	N	97					280
10	837 N	102	-0-	-735	-0-	87 3	15 9	N	14		181 1			113
11	810 N	18	-0-	-792	-0-	18 3		N	-0-					113
12	775 N	4	-0-	-771	-0-	4 3		N	-0-					113
*01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1695 3	171 9	N	155		172 1			96

DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850														
08	7037 X	5358	-0-	-1679	-0-	5319 3	39 9	N	35		178 1			17
09	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7157 3	559 9	N	508		355 1			170
10	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	6755 3	333 9	N	303		179 1			294
11	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	5847 3	283 9	N	257		185 1			366
12	7967 X	7558	-0-	-409	-0-	7182 3	376 9	N	342		362 1			346
01	7967 X	5912	-0-	-2055	-0-	5647 3	265 9	N	241		365 1			222

JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260														
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3		N	-0-					184
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-					184
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-					184
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 3		N	-0-					184
12	10 N	4	-0-	-6	-0-	4 3		N	-0-					184
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-					184

YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080														
08	9455 X	8405	-0-	-1050	-0-	8274 3	131 9	N	119		180 1			169
09	9150 X	8025	-0-	-1125	-0-	7890 3	135 9	N	123					292
10	9734 X	6782	-0-	-2952	-0-	6663 3	119 9	N	108		183 1			217
11	9420 X	6720	-0-	-2700	-0-	6564 3	156 9	N	142					359
12	9734 X	1908	-0-	-7826	-0-	1852 3	56 9	N	51		178 1			232
*01	9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	9640 3	142 9	N	129					361

GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984														
08	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N	-0-					86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3		N	-0-					86
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-					86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					86
01	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 3		N	-0-					86

KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219														
08	11501 X	8782	-0-	-2719	-0-	8477 3	305 9	N	277		348 1			70
09	11130 X	8655	-0-	-2475	-0-	8311 3	344 9	N	313		155 1			228
10	11501 X	7024	-0-	-4477	-0-	6731 3	293 9	N	266		358 1			136
11	11130 X	7540	-0-	-3590	-0-	7197 3	343 9	N	312		186 1			262
12	9579 X	6294	-0-	-3285	-0-	5945 3	349 9	N	317		364 1			215
01	8959 X	8168	-0-	-791	-0-	7867 3	301 9	N	274		360 1			129

BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300														
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-					193
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-					193
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					193
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-					193
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-					193
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104 1			89

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

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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	86	156	1	58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	65			123
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	72			195
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	79	179	1	95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	147			242
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	107	177	1	172

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

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

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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	396	334	1	129
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	418	336	1	211
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	354	229	1	336
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	381	647	1	70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	247	164	1	153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	350	320	1	183

DRAKES BRANCH (COCKFIELD)		26058 780		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517									
AR&S DRAKES BRANCH FEE		WELL #: 2		RRCID -> 057026		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 6463		PERF. 4990 - 5100	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG) 26060 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP EAST SKILLERN WELL #: RRCID -> 278630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11656 - 11682

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

DREWS LANDING (WILCOX CONS) 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
UPLAND OPERATING, LLC 878942
MORIAN WELL #: 1 RRCID -> 167128 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10608 - 16038

08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81

HERMANN HOSPITAL ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 174850 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10964 PERF. 2070 - 2080

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

MORIAN WELL #: 4 RRCID -> 225870 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344

08	14B2 EXT	17543	-0-	17543	19768	17236	2	307	9	N	279					344
09	14B2 EXT	12842	-0-	12842	32610	12728	2	114	9	N	104					448
10	14B2 EXT	3290	-0-	3290	35900	3279	2	11	9	N	10	363	1			95
11	14B2 EXT	4318	-0-	4318	40218	2045	1	2212	2	N	55					150
						61	9									
12	14B2 EXT	13336	-0-	13336	53554	4991	1	8176	2	N	154					304
						169	9									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	53554					N	149	221	1			232

MORIAN WELL #: 3 RRCID -> 229931 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

MORIAN WELL #: 6 RRCID -> 232614 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699

08	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					58
09	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					58
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	435	1	484	2	N	-0-					58
11	1710 N	704	-0-	-1006	-0-	338	1	366	2	N	-0-					58
12	961 N	712	-0-	-249	-0-	270	1	442	2	N	-0-					58
01	930 N	645	-0-	-285	-0-	307	1	338	2	N	-0-					58

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
UPLAND OPERATING, LLC //CONT.// 878942
MORIAN WELL #: 7 RRCID -> 233276 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5005	2	331	9	N	301	178	1		235	
09	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4090	2	405	9	N	368	363	1		240	
10	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	3195	1	3560	2	N	417	507	1		150	
11	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	2983	1	3227	2	N	370	363	1		157	
12	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	2411	1	3949	2	N	391	354	1		194	
*01	14229 X	14229	-0-	-0-	-0-	6513	1	7190	2	N	478	467	1		205	
						526	9									

MORIAN WELL #: 5 RRCID -> 234041 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

MORIAN WELL #: 8 RRCID -> 235136 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

MORIAN WELL #: 9 RRCID -> 236060 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

MORIAN WELL #: 10 RRCID -> 244395 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF.10245 - 10388

08	3813 X	3166	-0-	-647	-0-	3141	2	25	9	N	23					107
09	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					107
10	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	2284	1	2544	2	N	12					119
11	3690 X	3560	-0-	-130	-0-	1708	1	1849	2	N	3					122
12	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	1800	1	2948	2	N	28					150
*01	11126 X	11126	-0-	-0-	-0-	5274	1	5823	2	N	26	6	1			170
						29	9									

LAZY M WELL #: 1 RRCID -> 247935 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11421

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

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
UPLAND OPERATING, LLC //CONT.// 878942
LAZY M WELL #: 2 RRCID -> 248043 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10532 - 10562

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
08	16572 X	16572	-0-	-0-	-0-	16484 2	88 9	N	80			264
09	11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	11884 2	88 9	N	80	182 1		162
10	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	5684 1	6332 2	N	80			242
11	10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	5028 1	5440 2	N	84	187 1		139
12	10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	3990 1	6535 2	N	90			229
*01	11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	5267 1	5814 2	N	107	211 1		125
						118 9						

LAZY M WELL #: 5 RRCID -> 281253 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	315	355 1		50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	307	357 1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	301	180 1		121
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	400	351 1		170
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	245	175 1		240
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	265	183 1		322

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

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

RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 113095 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 681 PERF. 601 - 614

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

DUFFY (5370)		26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
DUFFY, G. A.		WELL #: 1		RRCID -> 113724		COMPL. DATE 11/12/1984		TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5396 - 5400								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DUFFY, G. A.		WELL #: 28		RRCID -> 202776		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5380 - 5384								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DUFFY, G. A.		WELL #: 12		RRCID -> 215628		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5372 - 5404								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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								
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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					88

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								
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2020																

DUNCAN, S. (YEGUA 6500)		26495 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
M & S EXPLORATION		518896													
WADDELL "A"		WELL #:	1	RRCID ->	148472	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	6553 - 6556				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
PLUGGED AND ABANDONED												06/11/2019			

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				
08	8308	X	6280	-0-	-2028	-0-	6261	2	19	9	N	17			239
09	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7634	2	31	9	N	28	188	1	79
10	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7118	2	33	9	N	30			109
11	8040	X	5649	-0-	-2391	-0-	5610	2	39	9	N	35			144
12	8308	X	5860	-0-	-2448	-0-	5816	2	44	9	N	40			184
01	7936	X	6547	-0-	-1389	-0-	6492	2	55	9	N	50			234

RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #:	9	RRCID ->	253410	COMPL. DATE	08/02/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	11458 - 11469				
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30

ATLAS OPERATING LLC		036587													
STODDARD -A-		WELL #:	1 L	RRCID ->	006036	COMPL. DATE	02/23/1962	TOTAL DEPTH	11659	PERF.	10193 - 10214				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

STODDARD-LEWIS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	147005	COMPL. DATE	05/24/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10194 - 10206				
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				4

LEWIS, J. C.		WELL #:	2	RRCID ->	160251	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	11687	PERF.	10384 - 10540				
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	575	2	48	9	Y	44	59	1	11
09	DLQ	G-10	541	-0-	541	-0-	488	2	53	9	Y	48	57	1	2
10	DLQ	G-10	871	-0-	871	-0-	1412	2	66	9	Y	60	55	1	7
11	DLQ	G-10	611	-0-	611	-0-	2023	2	92	9	Y	84	56	1	35
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			35
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			35

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.// 26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587									
SANTOS-LEWIS GU		WELL #: 1		RRCID -> 188995		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		6727 X	6727	-0-	-0-	6616 2	111 9	N	101		115
09		6021 X	6021	-0-	-0-	5903 2	118 9	N	107	183 1	39
10		6508 X	6508	-0-	-0-	6387 2	121 9	N	110		149
11		5905 X	5905	-0-	-0-	5773 2	132 9	N	120	178 1	91
12		310 X	NO RPT	-0-	-310			N	NO RPT		91
01		310 X	NO RPT	-0-	-310			N	NO RPT		91

LEWIS, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 212981		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 11480		PERF.10362 - 10426	
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEWIS, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 214657		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11533		PERF.11303 - 11307	
08		343 N	343	-0-	-0-	318 2	25 9	Y	23	30 1	17
09	DLQ	G-10	145	-0-	145	109 2	36 9	Y	33	40 1	10
10	DLQ	G-10	457	-0-	457	411 2	46 9	Y	42	39 1	13
11	DLQ	G-10	369	-0-	369	971	319 2	Y	45	39 1	19
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	971		Y	NO RPT		19
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	971		Y	NO RPT		19

LEWIS, J. C. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 217099		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 11903		PERF.10506 - 10564	
08	1925	N	1925	-0-	-0-	1878 2	47 9	Y	43	59 1	130
09	DLQ	G-10	1343	-0-	1343	1270 2	73 9	Y	66	79 1	117
10	DLQ	G-10	2206	-0-	2206	3549	2118 2	Y	80	77 1	120
11	DLQ	G-10	2102	-0-	2102	5651	2052 2	Y	45	78 1	87
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5651		Y	NO RPT		87
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5651		Y	NO RPT		87

J. C. LEWIS		WELL #: 5		RRCID -> 249828		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11481		PERF.11372 - 11380	
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		WELL #: 2		RRCID -> 188108		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 11578		PERF.11242 - 11280	
SANTOS-LEWIS GU											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		258
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		258
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		258
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		258
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		258
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		258

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																
GATHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850																
ALLEGRO-BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 202774 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758																
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	BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212

SANTOS-BUCKEYE WELL #: 2 RRCID -> 279055 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14719 PERF.11753 - 11760																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

SHOCO PRODUCTION LLC 778196 BUCKEYE RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271146 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10438 PERF.11486 - 14330																
08		682 N	561	-0-	-121	-0-	-0-	485	2	76	9	N	69	187	1	61
09		630 N	350	-0-	-280	-0-	-0-	346	2	4	9	N	4			65
10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2	19	9	N	17			82
11		561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	537	2	24	9	N	22			104
*12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2	39	9	N	35			139
01		341 N	194	-0-	-147	-0-	-0-	104	2	90	9	N	82	181	1	40

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.) 26510 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
ARCADIA OPERATING, LLC 028734																
PIERCE EST. OIL & GAS INTS. WELL #: 1 RRCID -> 048189 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11326 - 11336																
08		3209 R	3209	-0-	-0-	-0-	-0-	3176	2	33	9	N	30	188	1	44
09		3064 R	3064	-0-	-0-	-0-	-0-	3036	2	28	9	N	25			69
10		3279 R	3279	-0-	-0-	-0-	-0-	3240	2	39	9	N	35			104
11		3120 #	2841	-0-	-279	-0-	-0-	2791	2	50	9	N	45			149
12		3224 #	3113	-0-	-111	-0-	-0-	3072	2	41	9	N	37			186
01		3286 #	2293	-0-	-993	-0-	-0-	2254	2	39	9	N	35			221

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.) 26510 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA																
KRISTEN OIL AND GAS, INC. 477382																
PIERCE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 051155 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11106 - 11116																
08		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	1	24	2	N	8			253
09		898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	878	2	N	2			255
10		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	1168	2	N	3			258
11		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-	-0-					N	-0-			258
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			258
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			258

OIL AND GAS DIVISION

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7) LEXINGTON EXPLORATION LLC STEELE, L. M. TRUST		26512 700 500221	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
WELL #:		1	RRCID -> 130044	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH 16500	PERF.11302	- 11321	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.) PLANTATION OPERATING CO., INC. TERRY, P.P.		26513 200 667907	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
WELL #:			RRCID -> 098410	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH 11082	PERF.10862	- 10867	
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	164
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2000								

DURKEE (DY SAND) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC PIZZITOLA UNIT		26754 040 019752	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
WELL #:		2	RRCID -> 142147	COMPL. DATE 01/15/1991	TOTAL DEPTH 7145	PERF. 6896	- 6902	
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58

BASH UNIT		WELL #:	A 6	RRCID -> 173467	COMPL. DATE 12/17/1997	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7006	- 7014
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-

DYERSDALE (WILCOX 12100) ETOCO, L.P. WALKER		26876 700 255133	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
WELL #:		1R	RRCID -> 182406	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH 13770	PERF.12497	- 12501	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WALKER		WELL #:	2D	RRCID -> 208410	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 14764	PERF. 5776	- 5844
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874															
GEORGE KOSTAS		WELL #:		2 C		RRCID -> 064772		COMPL. DATE 12/17/1975		TOTAL DEPTH 9325		PERF. N/A					
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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					
08		DLQ G-10	13	-0-	13	80	10	1	3	9	Y	3					26
09		97 N	17	-0-	-80	-0-	14	1	3	9	Y	3					29
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	4	2	9	Y	2					31
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	21	4	2	9	Y	2					33
*12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	11	4	3	9	Y	3					36
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
RJS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 272057		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9054 - 9079					
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	32	4	12	9	N	11					12
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	22	4	3	9	N	3					15
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	4	1	9	N	1					16
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	19	4	3	9	N	3					19
12		31 N	11	-0-	-20	-0-	10	4	1	9	N	1					20
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
MENGDEN, W. ESTATE OF		559696															
RJS UNIT		WELL #:		4 L		RRCID -> 067978		COMPL. DATE 03/25/1976		TOTAL DEPTH 9175		PERF. N/A					
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874															
GEORGE KOSTAS		WELL #:		2 T		RRCID -> 062707		COMPL. DATE 06/02/1975		TOTAL DEPTH 9325		PERF. N/A					
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DYERSDALE, N. (8100) 26878 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 CRISCO OPERATING LLC 189978
 BROOK, M. I. WELL #: 2 RRCID -> 201402 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8040 - 8046

M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	(I)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			348
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			354
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	16 4	3 9	N	3	354 7		3
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	25 4	1 9	N	1			4
*12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	17 4	3 9	N	3			7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

DYNAMIC (FRIO 3700) 26909 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 KALLAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179413 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 3640 - 3850

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

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

08	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	-0-	75 1	1308 2	N	31			98
							34 9						
09	1470 N	1403	-0-	-67	-0-	-0-	75 1	1297 2	N	28			126
							31 9						
10	1457 N	1358	-0-	-99	-0-	-0-	75 1	1257 2	N	24			150
							26 9						
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	75 1	1273 2	N	35			185
							39 9						
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	-0-	75 1	1405 2	N	3	155 1		33
							3 9						
*01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	75 1	1320 2	N	29			62
							32 9						

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

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185829 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 16265 PERF.15824 - 15854

08	3503 X	3417	-0-	-86	-0-	-0-	674 1	625 2	Y	1	10 1		5
							2117 3	1 9					
09	3300 X	3298	-0-	-2	-0-	-0-	658 1	2640 3	Y	-0-			5
10	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	-0-	681 1	2729 3	Y	-0-			5
11	3300 X	3234	-0-	-66	-0-	-0-	615 1	2618 3	Y	1			6
							1 9						
12	3410 X	3189	-0-	-221	-0-	-0-	590 1	2599 3	Y	-0-			6
01	3410 X	3169	-0-	-241	-0-	-0-	602 1	2566 2	Y	1			7
							1 9						

DYNAMIC (WILCOX 15,150)			//CONT.//	26909 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
PEACH CREEK GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	197492	COMPL. DATE	07/26/2003	TOTAL DEPTH	16269	PERF.	15420 - 15960	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE		CODE	CODE		
08	2697 X	2680	-0-	-17	-0-	529	1	490	2	Y	2	12 1	5
						1659	3		2	9			
09	2640 X	2550	-0-	-90	-0-	509	1	2041	3	Y	-0-		5
10	2728 X	2573	-0-	-155	-0-	513	1	2060	3	Y	-0-		5
11	2580 N	2428	-0-	-152	-0-	461	1	1966	3	Y	1		6
						1	9						
12	2635 N	2514	-0-	-121	-0-	465	1	2048	3	Y	1		7
						1	9						
01	2573 N	2514	-0-	-59	-0-	477	1	2035	2	Y	2		9
						2	9						

PEACH CREEK GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	200830	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	16250	PERF.	15368 - 15930	
08	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	506	1	469	2	Y	2	6 1	2
						1588	3		2	9			
09	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	500	1	2005	3	Y	-0-		2
10	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	515	1	2065	3	Y	-0-		2
11	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	482	1	2052	3	Y	1		3
						1	9						
12	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	505	1	2227	3	Y	2		5
						2	9						
*01	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	489	1	2086	2	Y	5		10
						6	9						

PEACH CREEK GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	203438	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	16095	PERF.	15707 - 15787	
08	10757 X	9978	-0-	-779	-0-	1968	1	1823	2	Y	10	54 1	27
						6176	3		11	9			
09	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	1901	1	7620	3	Y	15		42
						17	9						
10	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	1978	1	7928	3	Y	9		51
						10	9						
11	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	1876	1	7986	3	Y	2		53
						2	9						
12	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	1831	1	8071	3	Y	9		62
						10	9						
01	9827 X	9110	-0-	-717	-0-	1725	1	7357	2	Y	25		87
						28	9						

PEACH CREEK GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	209214	COMPL. DATE	04/18/2005	TOTAL DEPTH	16050	PERF.	15660 - 15768	
08	13268 X	12666	-0-	-602	-0-	2498	1	2315	2	Y	10	68 1	28
						7842	3		11	9			
09	12840 X	12555	-0-	-285	-0-	2502	1	10036	3	Y	15		43
						17	9						
10	13113 X	12764	-0-	-349	-0-	2547	1	10208	3	Y	8		51
						9	9						
11	12690 X	11876	-0-	-814	-0-	2259	1	9615	3	Y	2		53
						2	9						
12	13082 X	12427	-0-	-655	-0-	2297	1	10120	3	Y	9		62
						10	9						
01	12989 X	12144	-0-	-845	-0-	2302	1	9814	2	Y	25		87
						28	9						

DYNAMIC (WILCOX 15,150) HILCORP ENERGY COMPANY PEACH CREEK GAS UNIT		//CONT.//	26909 480	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON				
		//CONT.//	386310	WELL #:	10R	RRCID ->	209797	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	15420 - 15960	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE	
08	3379 X	3358	-0-	-21	-0-	663 1	614 2	Y	2	11	1		5	
						2079 3	2 9							
09	3270 X	3194	-0-	-76	-0-	638 1	2556 3	Y	-0-				5	
10	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	677 1	2713 3	Y	-0-				5	
11	3240 X	3225	-0-	-15	-0-	613 1	2611 3	Y	1				6	
						1 9								
12	3348 X	3308	-0-	-40	-0-	612 1	2694 3	Y	2				8	
						2 9								
01	3379 X	3281	-0-	-98	-0-	622 1	2652 2	Y	6				14	
						7 9								

PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #:	11	RRCID ->	210743	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	16149	PERF.	15789 - 15894	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

FORGASON DEEP GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	213823	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	15706	PERF.	15257 - 15710	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	223715	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	16338	PERF.	15425 - 16010	
08	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	413 1	383 2	Y	2	9	1		6	
						1299 3	2 9							
09	1980 N	1978	-0-	-2	-0-	394 1	1584 3	Y	-0-				6	
10	2015 N	1946	-0-	-69	-0-	388 1	1558 3	Y	-0-				6	
11	1980 N	1907	-0-	-73	-0-	363 1	1543 3	Y	1				7	
						1 9								
12	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	409 1	1804 3	Y	-0-				7	
*01	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	447 1	1904 2	Y	1				8	
						1 9								

DYNAMIC (YEGUA 7250) DYNAMIC PRODUCTION, INC. DUNCAN						26909 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON	
				WELL #:	1	RRCID ->	282567	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	17070	PERF.	7036 - 7125	
08	2170 N	2056	-0-	-114	-0-	30 1	2011 2	N	14				58	
						15 9								
09	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	30 1	1790 2	N	16				74	
						18 9								
10	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	30 1	2171 2	N	14				88	
						15 9								
11	1980 N	1302	-0-	-678	-0-	30 1	1252 2	N	18				106	
						20 9								
12	1891 N	1433	-0-	-458	-0-	30 1	1403 2	N	-0-				106	
01	2201 N	1672	-0-	-529	-0-	30 1	1631 2	N	10				116	
						11 9								

OIL AND GAS DIVISION

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 331			WELL #: 5ST	RRCID -> 179673	COMPL. DATE 08/17/2000	TOTAL DEPTH 16301	PERF.16510	- 18135
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 331			WELL #: 6	RRCID -> 183756	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 16190	PERF.15524	- 15680
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SAN LEON GAS UNIT			WELL #: 1ST	RRCID -> 185633	COMPL. DATE 08/07/2002	TOTAL DEPTH 16280	PERF.14916	- 14950
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
EAGLE BAY GAS UNIT			WELL #: 3291	RRCID -> 186891	COMPL. DATE 11/06/2001	TOTAL DEPTH 15913	PERF.16260	- 17110
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 331			WELL #: 7	RRCID -> 188921	COMPL. DATE 02/23/2002	TOTAL DEPTH 16462	PERF.16146	- 16159
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 331			WELL #: 9	RRCID -> 191681	COMPL. DATE 09/22/2003	TOTAL DEPTH 16700	PERF.15899	- 15991
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.//	27068 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON							
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.//	267774										
STATE TRACT 331		WELL #:	8	RRCID ->	207398	COMPL. DATE	12/25/2004	TOTAL DEPTH	17355	PERF.	17172 - 17182		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94			N	NO RPT			-0-
BLOW FISH GAS UNIT 329		WELL #:	2	RRCID ->	227360	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	15527 - 15568		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 330 GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	234082	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	16165	PERF.	17004 - 17012		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAN LEON GAS UNIT B		WELL #:	1	RRCID ->	255675	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	17150	PERF.	16885 - 16895		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 330		WELL #:	3	RRCID ->	269151	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	16220 - 16648		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)				//CONT.//	27068 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON					
FIELDWOOD ONSHORE LLC				//CONT.//	267774								
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 331				WELL #:	7	RRCID ->	188919	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	16462	PERF.	15421 - 15248
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81

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
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177

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

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
08	6231 X	276	-0-	-5955	-0-	276	2		N	-0-			-0-
09	6030 X	684	-0-	-5346	-0-	684	2		N	-0-			-0-
10	6231 X	4497	-0-	-1734	-0-	4497	2		N	-0-			-0-
11	5520 X	4989	-0-	-531	-0-	4989	2		N	-0-			-0-
12	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
01	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EASTER, S. (HEARTBREAK) VAQUERO OPERATING LEHRER "D"		27326 220 882776		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
		WELL #: 4		RRCID -> 186461		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 15020		PERF. 13664 - 13766					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				76
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				76
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				76
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				76
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				76
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				76
EATON (MIOCENE 2000) SILVER STAR OPERATING CO., LLC EATON UNIT		27372 470 781931		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
		WELL #: 4		RRCID -> 088466		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL DEPTH 2375		PERF. 1987 - 2000					
08	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-				-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-				-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-				-0-
11	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-				-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EATON (MIOCENE 2100) SILVER STAR OPERATING CO., LLC EATON UNIT		27372 500 781931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
		WELL #: 2		RRCID -> 085671		COMPL. DATE 10/28/1979		TOTAL DEPTH 2610		PERF. 2148 - 2400					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EDNY DUKE (WILCOX 9000) GEOFETRA PARTNERS, LLC DUKE		27700 600 300824		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
		WELL #: 1 A		RRCID -> 087277		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 9132		PERF. 3400 - 3500					
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAR M RANCH		27700 600 300824		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
		WELL #: 1		RRCID -> 171900		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 8928 - 8936					
08	2790	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-				130
09	2700	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-				130
10	2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-				130
11	2010 #	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-				130
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130

OIL AND GAS DIVISION

EDNY DUKE (WILCOX 10,500)		27700 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK								
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824														
BAR M RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 177905		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10540 - 10568								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EGYPT (COOK MTN)		27807 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926														
SCHMIDT		WELL #: 1		RRCID -> 167086		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8528 - 8578								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
VASTAR-DUNCAN "D"		263701														
		WELL #: 5		RRCID -> 172021		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8358 - 8380								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME PETROLEUM CORP.		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
NORTHINGTON		396852														
		WELL #: 1		RRCID -> 162017		COMPL. DATE 12/08/1996		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 8532								
08	1178 X	920	-0-	-258	-0-	909	2	11	9	Y	10					47
09	900 X	793	-0-	-107	-0-	787	2	6	9	Y	5					52
10	806 X	737	-0-	-69	-0-	736	2	1	9	Y	1					53
11	900 X	889	-0-	-11	-0-	878	2	11	9	Y	10					63
12	930 X	487	-0-	-443	-0-	476	2	11	9	Y	10					73
01	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					73

HANCOCK		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
		263701														
		WELL #: 1		RRCID -> 170803		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618								
08	372 N	212	-0-	-160	-0-	210	2	2	9	Y	2					9
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	Y	1					10
10	372 N	287	-0-	-85	-0-	287	2			Y	-0-					10
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					10
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					10
01	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					10

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
VASTAR-DUNCAN "A"		521516														
		WELL #: 2		RRCID -> 163144		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8486 - 8552								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EGYPT (COOK MTN)		//CONT.//		27807 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566									
EVANGELINE				WELL #:	1	RRCID ->	281708	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	7824 - 7868
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
08	3751 X	2526	-0-	-1225	-0-	188	1	2336	2	N	2		322
09	2670 X	2561	-0-	-109	-0-	120	1	2441	2	N	-0-		322
10	2821 X	2309	-0-	-512	-0-	269	1	2029	2	N	10		332
11	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	400	1	2748	2	N	20		352
12	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	432	1	2481	2	N	15	115 1	252
01	2635 X	2585	-0-	-50	-0-	227	1	2305	2	N	48		300

EVANGELINE				WELL #:	2	RRCID ->	286175	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	7818 - 7826
08	28086 X	21891	-0-	-6195	-0-	1611	1	20042	2	N	216	181 1	182
09	27180 X	17700	-0-	-9480	-0-	818	1	16696	2	N	169	178 1	173
10	28086 X	18362	-0-	-9724	-0-	2129	1	16022	2	N	192	185 1	180
11	25560 X	16721	-0-	-8839	-0-	2101	1	14446	2	N	158	170 1	168
12	24924 X	16856	-0-	-8068	-0-	2477	1	14210	2	N	154	73 1	249
01	21886 X	13878	-0-	-8008	-0-	1236	1	12557	2	N	77	177 1	149

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		173
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		173

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	38	1	211	2	N	-0-		-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	38	1	159	2	N	-0-		-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	38	1	270	2	N	-0-		-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	38	1	255	2	N	-0-		-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	38	1	278	2	N	-0-		-0-
01	310 N	285	-0-	-25	-0-	38	1	247	2	N	-0-		-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															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 125717 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4672 - 4720															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760) 27809 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON															
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468															
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 198178 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 2634 - 2653															
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	38	1	1118	2	N	-0-			-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	38	1	1057	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	946	-0-	-139	-0-	38	1	908	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	38	1	972	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	38	1	1019	2	N	-0-			-0-
*01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	38	1	1023	2	N	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664															
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	38	1	1118	2	N	-0-			-0-
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	38	1	1057	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	946	-0-	-139	-0-	38	1	908	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	38	1	972	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	38	1	1019	2	N	-0-			-0-
*01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	38	1	1023	2	N	-0-			-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675															
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	38	1	1221	2	N	-0-			-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	38	1	1152	2	N	-0-			-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	38	1	866	2	N	-0-			-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	38	1	800	2	N	-0-			-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	38	1	740	2	N	-0-			-0-
*01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	38	1	643	2	N	-0-			-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															
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	162
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	163
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165

ELAM		WELL #: 2		RRCID -> 128378		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARLQUIST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131383		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9908 - 9958		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KUEHNLE		WELL #: 1		RRCID -> 144980		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9559 - 9603		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.)		27923 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
VI-WOLF, LLC		884907								
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 160177		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5930 - 5940		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVRAN		WELL #: 1		RRCID -> 283627		COMPL. DATE 11/24/2017		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5968 - 6000		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EL CAMPO (YEGUA)		27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
GRAND RESOURCES, INC.		324750								
ZALMAN		WELL #: 1		RRCID -> 124325		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9694 - 10097		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	587 2	168 9	N	153	108
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	492 2	171 9	N	155	81
10	930 N	630	-0-	-300	-0-	414 2	216 9	N	196	277
11	720 N	679	-0-	-41	-0-	512 2	167 9	N	152	250
12	682 N	657	-0-	-25	-0-	482 2	175 9	N	159	227
01	620 N	576	-0-	-44	-0-	482 2	94 9	N	85	132

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
POPP, E. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 119912		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 13476 PERF. 6890 - 6894		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2020 - P/A 10/26/20										

MACH		WELL #: 1		RRCID -> 124945		COMPL. DATE 07/31/1987		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9738 - 10171		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OSINA		WELL #: 1		RRCID -> 125594		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9960 - 10194		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KUEHNLE		WELL #: 2		RRCID -> 146633		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9770 - 10032		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

POPP, E. J.		WELL #: 2		RRCID -> 163990		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9992 - 10152		
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2020										

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
POPP, E. J.		WELL #: 3		RRCID -> 176386		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10261		PERF. 9970 - 1000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			2
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2020 - WELL PLUGGED 12-7-2020												

KUEHNLE		WELL #: 3		RRCID -> 182276		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 9802 - 10078		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KUEHNLE		WELL #: 4		RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9840 - 10170		
08	1581 X	303	-0-	-1278	-0-	279 3	24 9	N	22			209
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			209
10	2015 X	23	-0-	-1992	-0-	23 3		N	-0-			209
11	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1777 3	179 9	N	163	183 1		189
12	2015 X	947	-0-	-1068	-0-	866 3	81 9	N	74			263
*01	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1777 2	180 9	N	164	190 1		237

KUEHNLE		WELL #: 5		RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 9836 - 10092		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

ELAM		WELL #: 3		RRCID -> 230196		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 9756 - 9920		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

EDWIN J. POPP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245859		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 10360		PERF.10046 - 10196		
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			166
*03	186 N	59	-0-	-127	-0-	59 3		N	-0-			166
*04	150 N	4	-0-	-146	-0-	4 3		N	-0-			166
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			166
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	138 1	1 6	27
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2020												

OIL AND GAS DIVISION

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.//		27923 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566									
KUBBELA				WELL #:	2	RRCID ->	278941	COMPL. DATE	07/06/2014	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	10323 - 10365
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
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	216	1	404	2	N	12		226
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	13	9	473	2	N	13		239
10	1023 N	550	-0-	-473	-0-	14	9	448	2	N	27	161 1	105
11	600 N	349	-0-	-251	-0-	72	1	296	2	N	7		112
12	620 N	177	-0-	-443	-0-	30	1	139	2	N	7		119
01	558 N	131	-0-	-427	-0-	8	9	105	2	N	10		129
						15	1						
						11	9						

DLCC				WELL #:	2	RRCID ->	281408	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	9775 - 9870
08	1829 N	1731	-0-	-98	-0-	884	1	762	2	N	77		150
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	85	9	622	2	N	67		217
10	1457 N	1205	-0-	-252	-0-	74	9	476	2	N	48	184 1	81
11	1680 N	1161	-0-	-519	-0-	676	1	770	2	N	49		130
12	1550 N	830	-0-	-720	-0-	53	9	418	2	N	40		170
*01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	337	1	789	2	N	32		202
						54	9						
						44	9						
						470	1						
						35	9						

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
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		54

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
BARTOS				WELL #:	1	RRCID ->	121883	COMPL. DATE	07/18/1986	TOTAL DEPTH	12758	PERF.	9954 - 10156
*02	290 N	29	-0-	-261	-0-	29	3			N	-0-		119
*03	248 N	21	-0-	-227	-0-	21	3			N	-0-		119
*04	180 N	76	-0-	-104	-0-	76	3			N	-0-		119
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		119
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		119
*07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-		119
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		119
*09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-		119
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		119
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119 1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2020 - WELL PLUGGED 12-1-2020													

WATZ				WELL #:	1	RRCID ->	122259	COMPL. DATE	09/12/1986	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10025 - 10282
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-		94
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		94
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61 1	33
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-		33
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 6	32

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EL 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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 12		RRCID -> 070867		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL DEPTH 13331		PERF.12130 - 12162				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 8		RRCID -> 070868		COMPL. DATE 10/15/1976		TOTAL DEPTH 12088		PERF.11006 - 11118				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #: 2		RRCID -> 127042		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 13092		PERF.11430 - 11470				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520L NW/4		//CONT.// //CONT.//	27964 255 863725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

EL GORDO (11800) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4			27964 650 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

EL GORDO (12100) TR OFFSHORE, LLC ST. TR. 520-L, NW/4			27964 700 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

EL GORDO (12300) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NE/4			27964 730 863725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

EL MATON (FRIO F-1) KEBO OIL & GAS, INC. PECAN UNIT			28033 380 453170	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	0	2548	-0-	2548	10558	300 1 67 9	2181 2	61 384 1	65
09	0	1948	-0-	1948	12506	240 1 46 9	1662 2	42	107
10	10620	2503	-0-	-8117	4389	330 1 55 9	2118 2	50	157
11	5310	2320	-0-	-2990	1399	290 1 67 9	1963 2	61	218
12	3390 R	1991	-0-	-1399	-0-	308 1 59 9	1624 2	54	272
01	2542 #	1555	-0-	-987	-0-	198 1 86 9	1271 2	78 177 1	173

OIL AND GAS DIVISION

EL MATON (FRIO F-2)												
KEBO OIL & GAS, INC.												
PECAN UNIT												
28033 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
453170												
WELL #: 2 RRCID -> 279574 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11730 - 11737												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		2309 R	2309	-0-	-0-	-0-	300 1	1999 2	N	9		250
							10 9					
09		2285 R	2285	-0-	-0-	-0-	300 1	1968 2	N	15		265
							17 9					
10		2002 R	2002	-0-	-0-	-0-	270 1	1699 2	N	30		295
							33 9					
11		2270 R	2270	-0-	-0-	-0-	300 1	1929 2	N	37	187 1	145
							41 9					
12		2356 #	1494	-0-	-862	-0-	207 1	1231 2	N	51		196
							56 9					
01		2356 #	2061	-0-	-295	-0-	297 1	1707 2	N	52		248
							57 9					

ELIJAH GREEN (WILCOX 6)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
BLACK STONE MINERALS												
28360 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TYLER												
521516												
WELL #: 2C RRCID -> 282350 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9318 - 9332												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		981 N	981	-0-	-0-	B	-0-	981 1		N	-0-	384
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
*09		517 N	517	-0-	-0-	B	-0-	58 1	459 2	N	-0-	384
								30 1	492 2	N	63	130 1
*10		591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	60 1	916 2	N	80	140 1
								88 9				257
*11		1064 N	1064	-0-	-0-	B	-0-	62 1	699 2	N	106	178 1
								117 9				185
*12		878 N	878	-0-	-0-	B	-0-	62 1	259 2	N	113	
								124 9				298
*01		445 N	445	-0-	-0-	B	-0-					

ELLIOTT (YEGUA STRAY U)												
MOSBACHER ENERGY COMPANY												
ELLIOTT, B. P.												
28449 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN												
589984												
WELL #: 2 RRCID -> 265561 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7252 - 7257												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1100 N	1100	-0-	-0-		-0-	1100 2		N	-0-	62
								900 2		N	-0-	62
09		900 N	900	-0-	-0-		-0-	279 1	711 2	N	-0-	62
								270 1	808 2	N	-0-	62
10		990 N	990	-0-	-0-		-0-	279 1	752 2	N	-0-	62
								279 1	747 2	N	-0-	62
11		1078 N	1078	-0-	-0-		-0-					62
												62
12		1031 N	1031	-0-	-0-		-0-					62
												62
*01		1026 N	1026	-0-	-0-		-0-					62

ELWOOD (DISCORBIS)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
JTW VI												
28785 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 277015 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 11974 PERF.11826 - 12317												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		6727 X	909	-0-	-5818	-0-	182 2	702 3	N	23	111 1	30
							25 9					
09		6510 X	2	-0-	-6508	-0-	2 3			N	-0-	30
10		6727 X	3338	-0-	-3389	-0-	228 2	3055 3	N	50		80
							55 9					
11		6510 X	2552	-0-	-3958	-0-	69 2	2483 3	N	-0-		80
							12 2	567 3	N	-0-		80
12		6727 X	579	-0-	-6148	-0-						80
												80
01		3348 X	2351	-0-	-997	-0-	35 1	2316 2	N	-0-		80

JACK WHITE												
WELL #: 1 RRCID -> 284322 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11350 - 11370												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		155 N	53	-0-	-102	-0-	11 2	42 3	N	-0-	39 1	2
							4 3			N	-0-	2
09		60 N	4	-0-	-56	-0-						2
												2
10		93 N	55	-0-	-38	-0-	4 2	51 3	N	-0-		2
							2 2	65 3	N	-0-		2
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-						2
												2
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	3 2	132 3	N	-0-		2
												2
*01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	6 1	432 2	N	-0-		2

ENDURANCE (MID-WILCOX)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
MEADOWBROOK FARMS														
29075 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 184966 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15354 - 15374														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	19313	#	17432	-0-	-1881	-0-	17421	2	11	9	N	10		166
09	18690	#	16226	-0-	-2464	-0-	16226	2			N	-0-		166
10	19065	#	17431	-0-	-1634	-0-	17431	2			N	-0-		166
11	18300	#	17443	-0-	-857	-0-	17404	2	39	9	N	35		201
12	18181	R	18181	-0-	-0-	-0-	18175	2	6	9	N	5	151 1	55
*01	17514	R	17514	-0-	-0-	-0-	17467	2	47	9	N	43		98

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
DALIO														
29075 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
386310														
WELL #: 1 RRCID -> 189847 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 17210 PERF.13242 - 13356														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1395	N	923	-0-	-472	-0-	923	2			N	-0-		14
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-		14
10	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	1366	2			N	-0-		14
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-		14
12	1488	N	1185	-0-	-303	-0-	1185	2			N	-0-		14
01	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	1105	2			N	-0-		14

ENGLEHART (F2)														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.														
SCHILLER GAS UNIT														
29110 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
518265														
WELL #: 1 RRCID -> 187435 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 3191 - 3194														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ENGLEHART (WILCOX 8630)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
NEWTON-PRESLEY GAS UNIT														
29110 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
521516														
WELL #: 1 RRCID -> 136751 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 8597 - 8632														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ENGLEHART (WILCOX 8800)														
TMR EXPLORATION, INC.														
JOHNSON -E- GAS UNIT														
29110 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
834097														
WELL #: 2 RRCID -> 078901 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8695 - 8776														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1930	2	29	9	N	26		82
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1863	2	14	9	N	13		95
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1987	2	6	9	N	5	78 1	22
11	1770	N	1623	-0-	-147	-0-	1612	2	11	9	N	10		32
12	1829	N	1118	-0-	-711	-0-	1106	2	12	9	N	11		43
01	1829	N	1130	-0-	-699	-0-	1122	2	8	9	N	7		50

OIL AND GAS DIVISION

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368									
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 37		RRCID -> 105296		COMPL. DATE 10/03/1949		TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 105297		COMPL. DATE 10/01/1941		TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8124 - 8142			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 105298		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7700 - 8050			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X 92		RRCID -> 136867		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1829 - 1839			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 46		RRCID -> 146865		COMPL. DATE 06/27/1993		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8200 - 8510			
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	2	Y	-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	2	Y	-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	Y	-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	8	1	39	2	Y	-0-
*12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	13	1	29	2	Y	-0-
*01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	42	1	140	2	Y	-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 58		RRCID -> 147073		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542			
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	76	1	166	2	Y	-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	131	1	496	2	Y	-0-
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	113	1	746	2	Y	-0-
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	115	1	582	2	Y	-0-
*12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	71	1	162	2	Y	-0-
01	837 N	499	-0-	-338	-0-	116	1	383	2	Y	-0-

STANOLIND-SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150796		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8281 PERF. 7239 - 7247			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86	
10	0 N	-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	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86	

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

HLAVATY		WELL #: S 19		RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2261 - 2264							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 28		RRCID -> 180653		COMPL. DATE 12/07/2000			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6331 - 6580							
08	279 N	128	-0-	-151	-0-	40	1	88	2	Y	-0-					1
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	60	1	227	2	Y	-0-					1
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	42	1	277	2	Y	-0-					1
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	43	1	216	2	Y	-0-					1
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	37	1	85	2	Y	-0-					1
01	310 N	201	-0-	-109	-0-	47	1	154	2	Y	-0-					1

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X185		RRCID -> 180708		COMPL. DATE 01/04/2001			TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1340 - 1343							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 29		RRCID -> 180732		COMPL. DATE 01/12/2001			TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7252 - 7289							
08	465 N	429	-0-	-36	-0-	134	1	295	2	Y	-0-					-0-
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	141	1	533	2	Y	-0-					-0-
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	123	1	809	2	Y	-0-					-0-
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	125	1	631	2	Y	-0-					-0-
*12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	88	1	201	2	Y	-0-					-0-
01	930 N	441	-0-	-489	-0-	102	1	339	2	Y	-0-					-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING BP/KERR-MCGEE		WELL #: 664125 1		RRCID -> 219170		COMPL. DATE 08/10/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9300 - 9305							
08	186 N	100	-0-	-86	-0-	76	1	24	3	N	-0-					240
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	93	1	25	3	N	2					242
10	279 N	122	-0-	-157	-0-	93	1	19	3	N	9	174	1			77
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	84	1	35	3	N	38					115
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	42	9									
01	124 N	14	-0-	-110	-0-	93	1	118	3	N	40					155
						44	9									
						8	1	6	9	N	5					160

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		38
09	420 X	5	-0-	-415	-0-	1 1	4 3	N	-0-			38
10	34 X	34	-0-	-0-	-0-	5 1	29 3	N	-0-			38
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	32			70
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			70

PARTLOW		WELL #:		1	RRCID -> 246886	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	878 - 8797	
08	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	12 1	1276 3	N	9			168
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	10 9	1387 3	N	9			177
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	10 9	1194 3	N	8			185
11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	9 9	1973 3	N	6			191
12	1457 N	1006	-0-	-451	-0-	7 9	993 3	N	1			192
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	1 9		N	-0-			192

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

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
08	248 N	189	-0-	-59	-0-	59 1	130 2	Y	-0-		-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	60 1	228 2	Y	-0-		-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	55 1	361 2	Y	-0-		-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	56 1	281 2	Y	-0-		-0-
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	48 1	110 2	Y	-0-		-0-
01	279 N	233	-0-	-46	-0-	54 1	179 2	Y	-0-		-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 22	RRCID -> 177418	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5845 - 5849
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS, THOS. E.		WELL #:		S 23	RRCID -> 180386	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9593	PERF.	9290 - 9366
08	868 N	852	-0-	-16	-0-	266 1	586 2	Y	-0-		-0-
09	900 N	508	-0-	-392	-0-	106 1	402 2	Y	-0-		-0-
10	961 N	342	-0-	-619	-0-	45 1	297 2	Y	-0-		-0-
11	810 N	278	-0-	-532	-0-	46 1	232 2	Y	-0-		-0-
*12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	144 1	328 2	Y	-0-		-0-
*01	864 N	864	-0-	-0-	-0-	200 1	664 2	Y	-0-		-0-

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

ESPERSON DOME (YEGUA)		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368													
ESPERSON-MOORES BLUFF		WELL #: A 45		RRCID -> 042772		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH 8312		PERF. 7108		-		7276	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 5R		RRCID -> 166758		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 6866		PERF. 6605		-		6632	
08	837 N	138	-0-	-699	-0-	43	1	95	2	Y	-0-				31
09	600 N	205	-0-	-395	-0-	43	1	162	2	Y	-0-				31
10	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	296	1	1943	2	Y	3	6	1		28
						3	9								
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	301	1	1515	2	Y	1				29
						1	9								
*12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	258	1	586	2	Y	-0-				29
01	1953 N	1114	-0-	-839	-0-	258	1	856	2	Y	-0-				29

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 11		RRCID -> 166790		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6550		-		6620	
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	123	1	270	2	Y	-0-				-0-
09	450 N	196	-0-	-254	-0-	41	1	155	2	Y	-0-				-0-
10	434 N	3	-0-	-431	-0-	1	1	2	2	Y	-0-				-0-
11	390 N	3	-0-	-387	-0-	1	1	2	2	Y	-0-				-0-
*12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	17	1	38	2	Y	-0-				-0-
*01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	107	1	355	2	Y	-0-				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 15		RRCID -> 168407		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 6618		-		6656	
08	930 N	841	-0-	-89	-0-	263	1	578	2	Y	-0-				11
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	380	1	1434	2	Y	5	8	1		8
						6	9								
10	961 N	854	-0-	-107	-0-	112	1	738	2	Y	4	7	1		5
						4	9								
11	810 N	690	-0-	-120	-0-	114	1	576	2	Y	-0-				5
*12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	300	1	681	2	Y	-0-				5
*01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	307	1	1019	2	Y	9	9	1		5
						10	9								

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	
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	37	1	82	2	Y	-0-				-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	31	1	116	2	Y	-0-				-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	30	1	200	2	Y	-0-				-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	31	1	156	2	Y	-0-				-0-
*12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	26	1	60	2	Y	-0-				-0-
01	217 N	116	-0-	-101	-0-	27	1	89	2	Y	-0-				-0-

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

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

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

08 4743 #		3505	-0-	-1238	-0-	3198	2	307	9	N	279	347	1	7 8	150
09 2730 R		2730	-0-	-0-	-0-	2480	2	250	9	N	227	177	1		200
10 2284 R		2284	-0-	-0-	-0-	1947	2	337	9	N	306	356	1		150
11 3390 #		2955	-0-	-435	-0-	2720	2	235	9	N	214	189	1		175
12 3503 #		889	-0-	-2614	-0-	692	2	197	9	N	179	179	1		175
01 3503 #		1112	-0-	-2391	-0-	1062	2	50	9	N	45				220

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

08 0 N		-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-				50
09 0 N		-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-				50
10 0 N		-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-				50
11 0 N		-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-				50
12 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-				50
01 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-				50

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

08 14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40
09 14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40
10 14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40
11 14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40
12 14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40
01 14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40

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

08 P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				63
09 P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				63
10 P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				63
11 P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				63
12 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				63
01 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2019

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #: 42		RRCID -> 161538		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 8173		PERF. 6398 - 7660					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

AUBEY, VICTOR		WELL #: 12		RRCID -> 223031		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 6794 - 6808					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

P. BORDAGE EST.		WELL #: 17		RRCID -> 246622		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 8367		PERF. 7358 - 7682					
08	519 R	519	-0-	-0-	-0-	45	1	97	2	N	-0-				-0-
						377	3								
09	237 R	237	-0-	-0-	-0-	24	1	10	2	N	-0-				-0-
						203	3								
10	325 R	325	-0-	-0-	-0-	50	1	19	2	N	-0-				-0-
						256	3								
11	210 #	109	-0-	-101	-0-	15	1	2	2	N	-0-				-0-
						92	3								
12	232 R	232	-0-	-0-	-0-	36	1	4	2	N	-0-				-0-
						192	3								
*01	294 R	294	-0-	-0-	-0-	58	1	236	2	N	-0-				-0-

JUNKER SPENCER		WELL #: 52		RRCID -> 262369		COMPL. DATE 06/24/1969		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6287 - 6294					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	084088	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	11009	PERF. 7432 - 7726
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BORDAGES, I. R. ET AL "A"		WELL #:		31	RRCID ->	086687	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	6188	PERF. 5286 - 5428
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURRELL, C.W.		WELL #:		34	RRCID ->	097224	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 6222 - 6262
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURRELL, C.W. ET AL		WELL #:		37	RRCID ->	097269	COMPL. DATE	06/01/1972	TOTAL DEPTH	6831	PERF. 6282 - 6290
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCLEAN, MARRS -E-		WELL #:		10	RRCID ->	124544	COMPL. DATE	06/05/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7520 - 7528
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	145823	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	6001	PERF. 2215 - 2348
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7301 - 7312
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	150963	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7704 - 7708			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID ->	152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669 - 7683			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R	RRCID ->	271050	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7075 - 7254			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105
	PLUGGED AND ABANDONED 12/22/1993													

FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE)				30442 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FAYETTE						
SCHMIDT, WAYNE W.				754167										
SCHMIDT, WALLIE A.		WELL #:		2	RRCID ->	006203	COMPL. DATE	02/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 138 - 149			
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-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FELICIA (YEGUA) SMITH PRODUCTION INC. HUDSON, JOE		30540 500 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
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 -> 248256 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10888																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC WILLIS ESTATE		879035		RRCID -> 202098		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10633 - 10813								
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1251	1	24	2	N	-0-					630
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1211	1	24	2	N	-0-					630
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1254	1	257	2	N	-0-					630
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1229	1	111	2	N	-0-					630
*12	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1271	1	110	2	N	-0-					630
*01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1271	1	127	2	N	3					633

3 9																

WILLIS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 202957		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10612 - 10798								
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					57
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					57
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	17	1	4	2	N	-0-					57
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					57
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WILLIS ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 204035		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10682 - 10894								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

WAGNER OIL COMPANY HENDERSON		891175		RRCID -> 202077		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10520 - 10720								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 202462		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10604 - 10794								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	2573 N	2214	-0-	-359	-0-	187 1	2027 3	N	-0-			177
09	3000 N	4611	-0-	1611	1611	195 1	4414 3	N	2			179
10	3100 N	1857	-0-	-1243	368	153 1	1649 3	N	50	182 1		47
11	2544 N	2176	-0-	-368	-0-	164 1	1988 3	N	22			69
12	2945 X	2326	-0-	-619	-0-	153 1	2145 3	N	25			94
01	2945 X	1940	-0-	-1005	-0-	126 1	1785 3	N	26			120

PIC REALTY CORP		WELL #: 1		RRCID -> 235472		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 241263		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11092 - 11134				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 241925		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 11496 PERF.11201 - 11228				
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		RRCID -> 249955		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11196 - 11208				
HENDERSON		WELL #: 5										
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			259
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			259
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			259
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			259
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			259
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			259

HENDERSON		WELL #: 11		RRCID -> 250063		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 10700				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874										
HENDERSON		WELL #:		8	RRCID ->	250216	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11217 - 11242			
M	O	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
08	DLQ	G-10	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

HENDERSON		WELL #:		6	RRCID ->	251332	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11020 - 11188			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	253327	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10874 - 10986			
08	DLQ	G-10	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

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			
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDERSON NO. 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187636	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11133 - 11214			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDERSON		WELL #:		4	RRCID ->	216019	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11146	PERF.11104 - 11112			
08	DLQ	G-10	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	2245 R	2245	-0-	-0-	-0-	288 1	1770 2		N	170	367 1		150
09	2135 R	2135	-0-	-0-	-0-	187 9	1658 2		N	161			311
10	2325 #	1910	-0-	-415	-0-	300 1	1449 2		N	165	183 1	4 8	289
11	2884 R	2884	-0-	-0-	-0-	177 9	2437 2		N	155	178 1	5 8	261
12	2325 #	833	-0-	-1492	-0-	279 1	727 2		N	23	186 1	1 8	97
01	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-	182 9			N	-0-			97

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08	1144	634	-0-	-510	-0-	634 1			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

FR TRACT 46		WELL #: 51		RRCID -> 100236		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 9054 PERF. 8336 - 8353		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FR TRACT 46		WELL #: 59 F		RRCID -> 100577		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8339 - 8364		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FR TRACT 1-4B		WELL #: 70 H		RRCID -> 103759		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8318 - 8334		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

FISHERS REEF (FRIO 17)		31028 704		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
STATE TRACT 5-8A		WELL #:	1	RRCID ->	230143	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.10148 - 10194
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	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-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FISHERS REEF (FRIO 8200)		31028 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2		WELL #:	67 H	RRCID ->	107193	COMPL. DATE	08/03/1983	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 8082 - 8086
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2		31028 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
		WELL #:	68 F	RRCID ->	109760	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	9051	PERF. 8084 - 8088
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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
08	17794 X	14077	-0-	-3717	-0-	13925 3	152 9	N	138	445
09	15630 X	13451	-0-	-2179	-0-	13349 3	102 9	N	93	538
10	15748 X	11421	-0-	-4327	-0-	11337 3	84 9	N	76	258
11	14640 X	7085	-0-	-7555	-0-	6995 3	90 9	N	82	340
*12	14725 X	7971	-0-	-6754	-0-	7890 3	81 9	N	74	243
01	14074 X	7278	-0-	-6796	-0-	7224 3	54 9	N	49	292

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) 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
08	6386 X	5149	-0-	-1237	-0-	4936 3	213 9	N	194	340 1		262
09	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5663 3	88 9	N	80			342
10	5425 X	4498	-0-	-927	-0-	4442 3	56 9	N	51			393
11	5250 X	3888	-0-	-1362	-0-	3823 3	65 9	N	59			452
*12	5952 X	4610	-0-	-1342	-0-	4313 3	297 9	N	270	354 1		368
01	5952 X	3449	-0-	-2503	-0-	3364 3	85 9	N	77	187 1		258

FLAG POND		WELL #:		4	RRCID ->	287863	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10832 - 10922
08	47802 X	21061	-0-	-26741	-0-	20734 3	327 9	N	297	351 1		195
09	46260 X	22802	-0-	-23458	-0-	22465 3	337 9	N	306	349 1		152
10	43214 X	22719	-0-	-20495	-0-	22341 3	378 9	N	344	344 1		152
11	38040 X	34952	-0-	-3088	-0-	34418 3	534 9	N	485	343 1		294
*12	39409 X	39409	-0-	-0-	-0-	38826 3	583 9	N	530	715 1		109
*01	36858 X	36858	-0-	-0-	-0-	36434 3	424 9	N	385	127 1		367

FLAG POND		WELL #:		5	RRCID ->	288918	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	10219 - 10421
08	18135 X	7787	-0-	-10348	-0-	7612 3	175 9	N	159	184 1		195
09	14040 X	10474	-0-	-3566	-0-	10351 3	123 9	N	112	180 1		127
10	14508 X	12750	-0-	-1758	-0-	12604 3	146 9	N	133	151 1		109
11	15178 X	15178	-0-	-0-	-0-	14978 3	200 9	N	182			291
*12	17091 X	17091	-0-	-0-	-0-	16896 3	195 9	N	177	164 1		304
01	12741 X	10800	-0-	-1941	-0-	10706 3	94 9	N	85	322 1		67

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
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	41			108
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	50			158
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	37			195
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	41	168 1		68
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	34			102
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			102

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-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	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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131	

ETX ENERGY, LLC				255141									
MASTER KAN		WELL #:		1		RRCID -> 281620		COMPL. DATE 02/16/2015		TOTAL DEPTH 12321		PERF.11490 - 12174	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SEM OPERATING COMPANY LLC				766370									
EASTHAM STATE PRISON FARM 7		WELL #:		1		RRCID -> 246227		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11992		PERF.11252 - 11685	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)				32156 710		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
PARTEN OPERATING INC.				642718										
LITTLE, T. A.GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 137794		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 11638		PERF.11302 - 11446		
08	588 X	588	-0-	-0-	-0-	207	1	137	2	N	222	179	1	100
09	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	244	9	1489	2	N	117			217
10	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	129	9	2090	2	N	181	176	1	222
11	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	458	1	2268	2	N	127	177	1	172
12	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	199	9	2663	2	N	117	179	1	110
*01	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	498	1	2306	2	N	137	178	1	69
						129	9							
						482	1							
						151	9							

SEVEN J STOCK FARM, INC				24		RRCID -> 233285		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10498 - 10504	
08	7874 X	7406	-0-	-468	-0-	401	1	6851	2	N	140	190	1	197	
09	7620 X	4388	-0-	-3232	-0-	154	9	4133	2	N	23			220	
10	7874 X	4542	-0-	-3332	-0-	230	1	4153	2	N	127	190	1	157	
11	7620 X	5384	-0-	-2236	-0-	25	9	4974	2	N	89	176	1	70	
12	7874 X	1705	-0-	-6169	-0-	249	1	1527	2	N	57			127	
01	7409 X	7091	-0-	-318	-0-	140	9	6520	2	N	133	196	1	64	
						312	1								
						98	9								
						115	1								
						63	9								
						425	1								
						146	9								

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
BROMBERG, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	093236	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9844	- 10385	
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1		N	-0-			215
09	14B2 EXT	18	-0-	18	18	18	1		N	-0-			215
10	14B2 EXT	29	-0-	29	47	29	1		N	-0-			215
11	14B2 EXT	33	-0-	33	80	33	1		N	-0-			215
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80				N	-0-			215
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80				N	-0-			215
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
ACKLEY, DAN		WELL #:		1	RRCID ->	097053	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10285	- 10419	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ST. REGIS PAPER CO. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	097997	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10342	- 10450	
08	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4001	2	73 9	N	66			209
09	3000 X	2760	-0-	-240	-0-	2699	2	61 9	N	55			264
10	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3305	2	188 9	N	171	289 1	1 8	145
11	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4491	2	87 9	N	79			224
12	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4019	2	85 9	N	77			301
*01	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4234	2	198 9	N	180	289 1		192
DAN ACKLEY B		WELL #:		2	RRCID ->	271053	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10350	- 10476	
08	2821 X	2730	-0-	-91	-0-	2678	2	52 9	N	47			187
09	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3261	2	46 9	N	42			229
10	3193 X	2978	-0-	-215	-0-	2836	2	142 9	N	129	253 1		105
11	3090 X	1874	-0-	-1216	-0-	1817	2	57 9	N	52			157
12	3410 X	2903	-0-	-507	-0-	2831	2	72 9	N	65			222
01	3410 X	1801	-0-	-1609	-0-	1658	2	143 9	N	130	72 1		280
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-)				32156 781	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058									
FORREST, W. M., JR. A/C #1		WELL #:		1 L	RRCID ->	006237	COMPL. DATE	02/16/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10841	- 10882	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-							
FORREST, W. M., JR. -B-										WELL #:		1 F		RRCID -> 032717		COMPL. DATE 07/14/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
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							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59							
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	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20			197							
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	41	133	1	105							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	95			200							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	89	189	1	100							
*01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	26	3	9	9	N	8		108							
BURK ROYALTY CO., LTD.										108799											
POSTEL										WELL #:		1		RRCID -> 264532		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10176 - 12226	
08		279 N	204	-0-	-75	-0-	185	2	19	9	N	17		209							
09		330 N	237	-0-	-93	-0-	234	2	3	9	N	3	165	1	47						
10		248 N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-		47							
11		210 N	126	-0-	-84	-0-	92	2	34	9	N	31		78							
12		248 N	20	-0-	-228	-0-	20	2			N	-0-		78							
01		186 N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-		78							
STERLING T. HARRISON ET AL										WELL #:		1		RRCID -> 265273		COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 11640		PERF.10877 - 11635	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
TOMMIE JO MANNING, ET AL										WELL #:		1		RRCID -> 266537		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 11510		PERF.10671 - 11090	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-							

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11210 - 14185												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
08		558 N	257	-0-	-301	-0-	257 2				N	295
09		600 N	537	-0-	-63	-0-	533 2	4	9		N	299
10		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	995 2	647	9	588	N	221
11		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1148 2	322	9	293	N	145
12		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	888 2	382	9	347	N	308
*01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	446 2	353	9	321	N	267

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250												
08		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1113 2	331	9	301	N	273
09		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1054 2	194	9	176	N	278
10		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1129 2	424	9	385	N	148
11		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	950 2	183	9	166	N	135
12		1023 N	1020	-0-	-3	-0-	712 2	308	9	280	N	75
01		1023 N	1003	-0-	-20	-0-	721 2	282	9	256	N	152

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898												
08		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1100 2	521	9	474	N	159
09		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	984 2	701	9	637	N	257
10		1426 N	1380	-0-	-46	-0-	1011 2	369	9	335	N	75
11		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	941 2	598	9	544	N	152
12		1488 N	1292	-0-	-196	-0-	695 2	597	9	543	N	153
01		1395 N	1279	-0-	-116	-0-	651 2	628	9	571	N	198

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657												
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 2	6	9	5	N	181
09		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2			-0-	N	181
10		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2			-0-	N	181
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	10 2	43	9	39	N	220
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			-0-	N	40
*01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			-0-	N	40

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729												
08		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2			-0-	N	132
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2			-0-	N	132
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2			-0-	N	132
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2			-0-	N	132
12		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2			-0-	N	132
*01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			-0-	N	132

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499												
08		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	338 2	780	9	709	N	243
09		2340 N	516	-0-	-1824	-0-	32 2	484	9	440	N	153
10		1550 N	323	-0-	-1227	-0-	178 2	145	9	132	N	112
11		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	994 2	426	9	387	N	137
12		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	610 2	691	9	628	N	227
*01		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	465 2	734	9	667	N	172

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490												
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	422 2	117	9	106	N	57
09		440 N	440	-0-	-0-	-0-	330 2	110	9	100	N	157
10		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1189 2	193	9	175	N	154
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-				24	N	178
12		860 N	860	-0-	-0-	-0-	733 2	127	9	115	N	132
01		1209 N	416	-0-	-793	-0-	374 2	42	9	38	N	170

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799											
VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603											
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
08		155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	83
09		300 N	112	-0-	-188	-0-	112	2		N	83
10		186 N	4	-0-	-182	-0-	4	2		N	83
11		120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2		N	83
12		124 N	6	-0-	-118	-0-	6	2		N	83
*01		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	83

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582											
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	78
09		9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2		N	78
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	78
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	78
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	78
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	78

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802											
08		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	949	2	63	9	254
09		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1096	2	12	9	87
10		744 N	583	-0-	-161	-0-	583	2		N	87
11		720 N	276	-0-	-444	-0-	276	2		N	87
12		745 N	745	-0-	-0-	-0-	742	2	3	9	90
01		589 N	430	-0-	-159	-0-	430	2		N	90

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523											
08		744 N	456	-0-	-288	-0-	194	2	262	9	205
09		1170 N	325	-0-	-845	-0-	176	2	149	9	164
10		571 N	571	-0-	-0-	-0-	146	2	425	9	194
11		982 N	982	-0-	-0-	-0-	612	2	370	9	170
12		643 N	643	-0-	-0-	-0-	362	2	281	9	60
*01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	303	2	257	9	112

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291											
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	51
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	51
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	52
11		60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2		N	52
12		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	52
01		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	52

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072											
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			282	177	216
09		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2058	2	231	9	74
10		775 N	626	-0-	-149	-0-	118	2	508	9	177
11		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1086	2	943	9	57
12		1953 N	1616	-0-	-337	-0-	703	2	913	9	183
*01		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	751	2	1007	9	192

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723											
08		595 N	595	-0-	-0-	-0-	484	2	111	9	181
09		300 N	277	-0-	-23	-0-	230	2	47	9	53
10		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	853	2	371	9	211
11		570 N	171	-0-	-399	-0-	130	2	41	9	70
12		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1673	2	253	9	123
*01		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	950	2	323	9	240

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2		N	-0-			160
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			160
10	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2		N	-0-			160
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2		N	-0-			160
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	10	2	30	9	N	27	142 1	45
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			45

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110														
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	984	2	206	9	N	187	179 1	180
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1092	2	147	9	N	134	183 1	131
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1177	2	208	9	N	189	180 1	140
11	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	864	2	156	9	N	142	185 1	97
12	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	999	2	183	9	N	166	180 1	83
01	1271	N	1035	-0-	-236	-0-	906	2	129	9	N	117		200

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204														
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	306	2	114	9	N	104		159
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	119	2	52	9	N	47	174 1	32
10	248	N	82	-0-	-166	-0-	27	2	55	9	N	50		82
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	400	2	69	9	N	63		145
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-		145
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-		145

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377														
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1156	2	52	9	N	47		216
09	720	N	710	-0-	-10	-0-	693	2	17	9	N	15	182 1	49
10	961	N	661	-0-	-300	-0-	617	2	44	9	N	40		89
11	930	N	897	-0-	-33	-0-	839	2	58	9	N	53		142
12	744	N	257	-0-	-487	-0-	257	2			N	-0-	60 1	82
01	651	N	380	-0-	-271	-0-	351	2	29	9	N	26		108

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279361 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422														
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-		176
09	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-		176
10	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-		176
11	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-		176
12	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-	111 1	65
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638														
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-		65
09	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	2			N	-0-		65
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-		65
11	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	2			N	-0-		65
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-		65
*01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-		65

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133														
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-		243
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-		243
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-		243
11	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-		243
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	97	2	74	9	N	67	223 1	87
*01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	149	2	23	9	N	21		108

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 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	EOM BALANCE
08		759 N	759	-0-	-0-	-0-	440	2	319	9	N	139
09		587 N	587	-0-	-0-	-0-	321	2	266	9	N	198
10		713 N	591	-0-	-122	-0-	281	2	310	9	N	123
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	158
12		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	902	2	183	9	N	152
*01		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1258	2	233	9	N	177

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155												
08		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	992	2	142	9	N	180
09		690 N	657	-0-	-33	-0-	601	2	56	9	N	231
10		899 N	634	-0-	-265	-0-	619	2	15	9	N	67
11		870 N	637	-0-	-233	-0-	526	2	111	9	N	168
12		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	800	2	220	9	N	83
*01		992 N	992	-0-	-0-	-0-	880	2	112	9	N	185

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280329 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396												
08		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	89
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	89
10		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	89
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	11	2	7	9	N	95
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	95
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	95

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310												
08		930 N	853	-0-	-77	-0-	796	2	57	9	N	161
09		900 N	560	-0-	-340	-0-	519	2	41	9	N	198
10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	697	2	61	9	N	75
11		878 N	878	-0-	-0-	-0-	790	2	88	9	N	155
12		589 N	521	-0-	-68	-0-	463	2	58	9	N	208
01		744 N	447	-0-	-297	-0-	401	2	46	9	N	68

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279												
08		4505 X	3007	-0-	-1498	-0-	2979	2	28	9	N	182
09		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2700	2	20	9	N	200
10		2697 X	2579	-0-	-118	-0-	2544	2	35	9	N	50
11		2610 X	1921	-0-	-689	-0-	1910	2	11	9	N	60
12		2697 X	1500	-0-	-1197	-0-	1458	2	42	9	N	98
01		2697 X	1393	-0-	-1304	-0-	1345	2	48	9	N	142

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339												
08		806 N	623	-0-	-183	-0-	609	2	14	9	N	127
09		780 N	539	-0-	-241	-0-	528	2	11	9	N	137
10		806 N	486	-0-	-320	-0-	471	2	15	9	N	151
11		600 N	440	-0-	-160	-0-	433	2	7	9	N	157
12		558 N	301	-0-	-257	-0-	294	2	7	9	N	38
01		496 N	246	-0-	-250	-0-	222	2	24	9	N	60

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197												
08		652 N	652	-0-	-0-	-0-	577	2	75	9	N	53
09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	450	2	197	9	N	51
10		837 N	644	-0-	-193	-0-	555	2	89	9	N	132
11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	549	2	83	9	N	207
12		682 N	553	-0-	-129	-0-	485	2	68	9	N	92
01		651 N	412	-0-	-239	-0-	324	2	88	9	N	172

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094												
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	M	COND PROD	
08		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1114 2	400 9	N		364	206
09		1440 N	891	-0-	-549	-0-	529 2	362 9	N		329	173
10		1147 N	872	-0-	-275	-0-	490 2	382 9	N		347	154
11		1470 N	1054	-0-	-416	-0-	704 2	350 9	N		318	118
12		930 N	819	-0-	-111	-0-	538 2	281 9	N		255	193
01		868 N	679	-0-	-189	-0-	413 2	266 9	N		242	77

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200												
08		2449 X	443	-0-	-2006	-0-	300 2	143 9	N		130	145
09		960 X	152	-0-	-808	-0-	127 2	25 9	N		23	168
10		651 X	448	-0-	-203	-0-	342 2	106 9	N		96	85
11		630 X	-0-	-0-	-630	-0-	-0-	-0-	N		-0-	85
12		651 X	224	-0-	-427	-0-	105 2	119 9	N		108	193
*01		966 X	966	-0-	-0-	-0-	892 2	74 9	N		67	127

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990												
08		786 N	786	-0-	-0-	-0-	586 2	200 9	N		182	212
09		650 N	650	-0-	-0-	-0-	404 2	246 9	N		224	258
10		279 N	68	-0-	-211	-0-	1 2	67 9	N		61	319
11		750 N	173	-0-	-577	-0-	173 2	-0-	N		174	145
12		682 N	126	-0-	-556	-0-	118 2	8 9	N		7	152
01		62 N	19	-0-	-43	-0-	19 2	-0-	N		-0-	152

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999												
08		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1354 2	172 9	N		156	138
09		2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2528 2	402 9	N		365	143
10		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1017 2	153 9	N		139	98
11		1470 N	1322	-0-	-148	-0-	1094 2	228 9	N		207	125
12		1736 N	572	-0-	-1164	-0-	503 2	69 9	N		63	188
01		1178 N	436	-0-	-742	-0-	316 2	120 9	N		109	118

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038												
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	367 2	113 9	N		103	154
09		720 N	344	-0-	-376	-0-	304 2	40 9	N		36	190
10		434 N	171	-0-	-263	-0-	171 2	-0-	N		-0-	190
11		450 N	138	-0-	-312	-0-	138 2	-0-	N		-0-	190
12		341 N	130	-0-	-211	-0-	130 2	-0-	N		-0-	190
01		186 N	87	-0-	-99	-0-	87 2	-0-	N		-0-	47

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164												
08		493 N	493	-0-	-0-	-0-	357 2	136 9	N		124	214
09		690 N	502	-0-	-188	-0-	330 2	172 9	N		156	193
10		638 N	638	-0-	-0-	-0-	421 2	217 9	N		197	216
11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	411 2	163 9	N		148	195
12		527 N	162	-0-	-365	-0-	162 2	-0-	N		-0-	195
01		651 N	196	-0-	-455	-0-	142 2	54 9	N		49	118

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928												
08		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	830 2	409 9	N		372	78
09		946 N	946	-0-	-0-	-0-	626 2	320 9	N		291	214
10		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	694 2	311 9	N		283	134
11		1140 N	916	-0-	-224	-0-	626 2	290 9	N		264	213
12		992 N	712	-0-	-280	-0-	441 2	271 9	N		246	92
01		992 N	717	-0-	-275	-0-	450 2	267 9	N		243	153

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//															
BURLESON CONTRACTING, L.L.C.															
WEEKS															
WELL #: 1 RRCID -> 271242 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2013															
CONTRAST ENERGY, LLC															
BROXSON															
WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826															
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	821	2	325	9	N	295	182	1	198
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	2	2	9	N	2	175	1	25
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	19	2	58	9	N	53			78
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	11			89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
ETX ENERGY, LLC															
VON ROSENBERG															
WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MILLER															
WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444															
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CROWSON															
WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
EASTHAM STATE PRISON FARM															
WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012															
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141									
GOULDIE		WELL #: 1		RRCID -> 275336		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SANTA ELENA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276756		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848			
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	95	
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	95	
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	374	3	28	9	120	
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	388	1	217	3	202	
*12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	90	9				
						695	1	188	3	37	
						10	9				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37	

CHAMBLESS		WELL #: 1		RRCID -> 279369		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856			
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	98	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	74	172	
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	350	3	108	9	270	
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	332	3	54	9	127	
*12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	648	1	175	3	140	
						14	9				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140	

SAVELL		WELL #: 1		RRCID -> 280182		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683			
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	72	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	11	83	
10	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2221	3	281	9	165	
11	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	426	1	1645	3	140	
						176	9				
*12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	789	1	516	3	267	
						140	9				
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	267	

MD AMERICA ENERGY, LLC		556481		RRCID -> 284586		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097			
KETCHUM		WELL #: 1									
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		639425		RRCID -> 032362		COMPL. DATE 01/23/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF.10598 - 10638			
FT. TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #: 11 F									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D RRCID -> 032365 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10728 - 10748												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	580			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	580			Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	580			Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	580			Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	580			Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	580			Y	-0-		-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0												
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-		28
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		28
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2	Y	-0-		28
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		28
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-		28
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-		28
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	-0-		28
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2	Y	-0-		28
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2	Y	-0-		28
11	120	N	21	-0-	-99	-0-	21	2	Y	-0-		28
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-		28
*01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	Y	-0-		28
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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 #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y	-0-			76
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		Y	-0-			76
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	248 2	14 9	Y	13			89
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	228 2	15 9	Y	14			103
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	215 2	14 9	Y	13			116
*01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	183 2	12 9	Y	11			127

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

08	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794

08	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

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

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//													32156 852	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327									
KEDDIE													WELL #:	1	RRCID ->	273620	COMPL. DATE	06/08/2013	TOTAL DEPTH	12547	PERF.	9974 - 10473
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	36	1	77	9	N	70	73	1	4							
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	37	1	22	9	N	20			24							
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	24	1	14	9	N	13			37							
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-			37							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37							
STARNIS													WELL #:	1	RRCID ->	274151	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846 - 10902
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-			193							
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-			193							
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-			193							
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-			193							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193							
SMITH, FRANK													WELL #:	1	RRCID ->	278074	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	12678	PERF.	9752 - 10959
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	398				N	NO RPT			-0-							
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	398				N	NO RPT			-0-							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	398				N	NO RPT			-0-							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	398				N	NO RPT			-0-							
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	398				N	NO RPT			-0-							
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	398				N	NO RPT			-0-							
KNIGHT													WELL #:	1	RRCID ->	278932	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8852 - 11145
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
ROSE CITY RESOURCES, LLC													727892									
PATRICK A													WELL #:	2	RRCID ->	274528	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	12415	PERF.	9808 - 12312
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
TRIVIUM OPERATING, LLC													871168									
DAN ACKLEY													WELL #:	1	RRCID ->	278885	COMPL. DATE	08/02/2014	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	N/A
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-	215
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-	215
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-	215
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-	215
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-	215
*01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-	215

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
ROBERTSON		1		RRCID ->	259648	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466 - 10836
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

YORK		1		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
		1		RRCID ->	271501	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9921 - 11657
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TURNER		1		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
		1		RRCID ->	272059	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10197 - 11898
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MANNING		1		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
		1		RRCID ->	273637	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	11716	PERF.	9772 - 11499
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CANNON		1		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
		1		RRCID ->	274415	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	10142 - 11729
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON	
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799							
GREENE		WELL #: 1		RRCID -> 274602		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT
									BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 274743		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631	
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	33	2	7 9	120
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		120
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		120
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		120
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		120
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		120

VIVIANNE		WELL #: 1		RRCID -> 274746		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HARGRAVE		WELL #: 1		RRCID -> 276391		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TINSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 276860		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

STIVER		WELL #: 1		RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BRASELL		WELL #: 1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
TRICHEL		WELL #: 1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORD		WELL #: 1		RRCID -> 278452		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARR		WELL #: 1		RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 279385		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 279387		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GIBBS BROS		WELL #: 1		RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12100								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BELL		WELL #: 1		RRCID -> 279593		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 279695		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352								
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2				N	-0-			122	
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2				N	-0-			122	
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-			122	
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	20	2	7	9		N	6			128	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	16	2	15	9		N	14			142	
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2				N	-0-			142	

THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 280183		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BANKHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 280199		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SHOEMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 280826		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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

MARCELLA		WELL #: 1		RRCID -> 281338		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

JETT		WELL #: 1		RRCID -> 281342		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

THORNBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 281344		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 281345		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

MCADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 281349		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

RADER		WELL #: 1		RRCID -> 281369		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

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

MOSSER		WELL #: 1		RRCID -> 281529		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 281595		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 281634		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 282325		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RADER		WELL #: 2		RRCID -> 282781		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GERALD WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 282802		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
MCR		WELL #: 2		RRCID -> 282815		COMPL. DATE 05/20/2017		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9760 - 9765			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2	N	-0-		174
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		174
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		174
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	26		200
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	11 2	N	33	183 1	50
*01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	19 2	N	168		218

FORREST		WELL #: 2		RRCID -> 283790		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 284266		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ETX ENERGY, LLC LITTLE		255141		WELL #: 1		RRCID -> 267604		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 1001		RRCID -> 271453		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 12308 PERF. 10240 - 11878			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0202		RRCID -> 271474		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141										
HYDE		WELL #: 1		RRCID -> 271475		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MILES TIMBER		WELL #: 1		RRCID -> 271476		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLAIR A		WELL #: 1		RRCID -> 271480		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 271482		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CROWSON		WELL #: 1		RRCID -> 272049		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 272229		COMPL. DATE 07/04/2011		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 10078				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0101		RRCID -> 273489		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141								
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0103		RRCID -> 273599		COMPL. DATE 09/07/2013		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0602		RRCID -> 273602		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0401		RRCID -> 273642		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 10324		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 601		RRCID -> 273666		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 10410		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 03		RRCID -> 273808		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 02		RRCID -> 273810		COMPL. DATE 01/09/2013		TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 9827		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0703		RRCID -> 274441		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON	
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141							
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 01		RRCID -> 274483		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CRESPI		WELL #: 1		RRCID -> 274543		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 10054	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0604		RRCID -> 274725		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 274755		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 02		RRCID -> 274931		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 1001		RRCID -> 275032		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 10910	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TOLBERT		WELL #: 1		RRCID -> 275034		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9322 - 10991	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141													
CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 275548		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220							
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
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0102		RRCID -> 275573		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0503		RRCID -> 275574		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9969 - 10077							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0901		RRCID -> 275648		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 702		RRCID -> 275666		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MOSLEY		WELL #: 2		RRCID -> 275681		COMPL. DATE 09/23/2014		TOTAL DEPTH 12125 PERF.10117 - 11829							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0206		RRCID -> 275709		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555							
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141								
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0510		RRCID -> 275741		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 9985		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ADAMS, CHESTER		WELL #: 2		RRCID -> 275823		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0701		RRCID -> 275834		COMPL. DATE 06/13/2010		TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0104		RRCID -> 275974		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0204		RRCID -> 276074		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 9754		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HYDE, MARTY		WELL #: 4		RRCID -> 276077		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 276138		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141									
JONES		WELL #: 2		RRCID -> 276444		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHESTER ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 276570		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANTA ELENA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276826		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 801		RRCID -> 278332		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTY HYDE		WELL #: 3		RRCID -> 278390		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0402		RRCID -> 278623		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0601H		RRCID -> 279340		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

VON ROSENBERG		WELL #: 2		RRCID -> 279569		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 279570		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ADAMS, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 279862		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0101		RRCID -> 279874		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 279891		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAVELL		WELL #: 1		RRCID -> 280215		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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 #:		0606	RRCID ->	280266	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	9811 - 11456	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0402	RRCID ->	280806	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	11819	PERF.	10166 - 11794	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A		WELL #:		1	RRCID ->	281115	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11513	PERF.	9652 - 11300	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEALY		WELL #:		2H	RRCID ->	285106	COMPL. DATE	05/22/2018	TOTAL DEPTH	11230	PERF.	11249 - 17654	
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			57
09	330 X	-0-	-0-	-330	-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
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57

MD AMERICA ENERGY, LLC		WELL #:		556481	RRCID ->	284604	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	8728 - 11097	
KETCHUM		WELL #:		1	RRCID ->	284604	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	8728 - 11097	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORO RESOURCES, LLC		WELL #:		626507	RRCID ->	280135	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9221 - 10867	
RUFFINO		WELL #:		1	RRCID ->	280135	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9221 - 10867	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON					
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507									
DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	280189	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9177 - 10848	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON					
STARNIS		WELL #:		1	RRCID ->	274574	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846 - 10902	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	278095	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8852 - 11145	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-		5 2	1 9	N	1			161
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			161
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-		10 1	1 9	N	1			162
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			162

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

TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	270411	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345 - 11230	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	280217	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9258 - 11122	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283905 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056

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

ETX ENERGY, LLC 255141
 LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267576 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 1001 RRCID -> 271473 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12308 PERF.10240 - 11878

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271498 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257

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

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271499 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

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

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272244 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10686 - 10922

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141									
HYDE		WELL #: 1		RRCID -> 273053		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0103		RRCID -> 273077		COMPL. DATE 09/07/2013		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11942			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0602		RRCID -> 273575		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 02		RRCID -> 273661		COMPL. DATE 01/09/2013		TOTAL DEPTH 11517 PERF.10434 - 10637			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 03		RRCID -> 273663		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0102		RRCID -> 273664		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 11695 PERF.10412 - 10620			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0401		RRCID -> 273696		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0703	RRCID ->	274449	COMPL. DATE	05/31/2014	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	9830	- 11442	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 01	RRCID ->	274530	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	12112	PERF.	10306	- 11552	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0510	RRCID ->	274575	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9808	- 11542	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ELLIOTT		WELL #:		1	RRCID ->	274721	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	12202	PERF.	10592	- 12167	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0604	RRCID ->	274760	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	9978	- 11604	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0802	RRCID ->	274909	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	11302	PERF.	10087	- 11302	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 02	RRCID ->	274925	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	10004 - 11536	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0101	RRCID ->	274926	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	9819 - 11531	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0503	RRCID ->	274944	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10584 - 10850	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		1001	RRCID ->	274992	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	12872	PERF.	11307 - 11600	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOLBERT		WELL #:		1	RRCID ->	275016	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	11412	PERF.	9322 - 10991	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CHANDLER		WELL #:		1	RRCID ->	275560	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9585 - 11220	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		702	RRCID ->	275614	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11793	PERF.	9925 - 11563	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

O		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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		206	RRCID ->	275676	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	11718	PERF.	9879 - 11555	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MOSLEY		WELL #:		2	RRCID ->	275718	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	10117 - 11829	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CROWSON		WELL #:		1	RRCID ->	276334	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9010 - 10931	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0701	RRCID ->	276366	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	10090 - 11390	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CHESTER ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	276445	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9902 - 11533	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CRESPI		WELL #:		1	RRCID ->	276547	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11801	PERF.	10823 - 10936	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HYDE, MARTY		WELL #:		4	RRCID ->	276575	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10002 - 11663	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0104	RRCID ->	276576	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	10188	- 11782		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ADAMS, CHESTER		WELL #:		2	RRCID ->	276820	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	10054	- 11688		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	277958	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10680	- 12406		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0204	RRCID ->	278091	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	9620	- 10837		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0402	RRCID ->	278126	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	12236	PERF.	10379	- 11999		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HANLEY		WELL #:		1	RRCID ->	278389	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10210	- 12350		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VON ROSENBERG		WELL #:		2	RRCID ->	279466	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	11717	PERF.	9710	- 11387		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

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

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 279480 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10288 - 11397															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279756 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279775 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279882 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MARTY HYDE WELL #: 3 RRCID -> 280174 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 280321 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
JONES		WELL #:		2	RRCID ->	280709	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	9987 - 11603	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0402	RRCID ->	280838	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	11819	PERF.	10166 - 11794	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM A		WELL #:		1	RRCID ->	281117	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11513	PERF.	9652 - 11300	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ORO RESOURCES, LLC		626507											
RUFFINO		WELL #:		1	RRCID ->	280134	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9221 - 10867	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	280213	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9177 - 10848	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
STARNIS		WELL #:		1	RRCID ->	274164	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846 - 10902	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327																	
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278892 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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																	

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

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270479 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230																	

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

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657																	

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

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250																	

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

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898																	

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274367 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274729 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274882 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		//CONT.//		32157 525	ASSOCIATED	49B	CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799							
WORD	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

BELL		WELL #:	1	RRCID ->	278453	COMPL. DATE	06/10/2014	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	9565 - 11370
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

BARR		WELL #:	1	RRCID ->	278826	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9433 - 11204
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

GIBBS BROS		WELL #:	1	RRCID ->	279384	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	12438	PERF.	10766 - 12377
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

SLAUGHTER		WELL #:	1	RRCID ->	279414	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	9565 - 11422
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

CANANT		WELL #:	1	RRCID ->	279415	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	10116 - 11638
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

BOYD		WELL #:	1	RRCID ->	279416	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	11213	PERF.	9630 - 11133
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

OIL AND GAS DIVISION

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 279546 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279598 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF. 10423 - 12110															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279974 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280214 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 10511 - 12155															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280836 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281401 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281402 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281404 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281434 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281435 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281436 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281653 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281689 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282320 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282798 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282855 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284275 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

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

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284488 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277																	

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

ETX ENERGY, LLC 255141																	
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276852 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848																	

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

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279417 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856																	

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

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280272 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683																	

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799																	
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836																	

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

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272017 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273959 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799										
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274634 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276864 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370													
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 279932 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280807 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281406 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990															
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799										
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282316 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282791 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282848 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283785 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056										
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284316 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ETX ENERGY, LLC 255141												
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 273052 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141										
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 274723 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274747 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275665 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275852 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390										
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276819 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279393 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280219 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683														
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON											
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141											
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 280397 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281038 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206 TODD WELL #: 1 RRCID -> 279556 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 14342 PERF.10612 - 10642											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MD AMERICA ENERGY, LLC 556481 KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097											
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ORO RESOURCES, LLC 626507 RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280170 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867											
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507																	
DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280216 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 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
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																	
STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892																	
HACKETT WELL #: 1 RRCID -> 279214 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 9626 PERF. N/A																	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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																	
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2	23	9	N	21					166
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					166
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					166
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	-0-	436	2	3	9	N	3					169
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					169
*01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2	12	9	N	11					180

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																	
FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959																	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D)		//CONT.//		32157 781	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON					
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
MORRIS, THELMA		WELL #:		1	RRCID ->	125472	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	10598 -	10614
08	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5237 2	81 9	N	74				231
09	5280 X	5117	-0-	-163	-0-	5047 2	70 9	N	64	176	1		119
10	5456 X	3595	-0-	-1861	-0-	3540 2	55 9	N	50				169
11	5280 X	5072	-0-	-208	-0-	4980 2	92 9	N	84				253
12	5332 X	5053	-0-	-279	-0-	4958 2	95 9	N	86	195	1		144
01	5332 X	4642	-0-	-690	-0-	4552 2	90 9	N	82				226

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
FRANK SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	279608	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	12678	PERF.	9752 -	10959
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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

TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	270401	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345 -	11230
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ETX ENERGY, LLC				255141									
GOULDIE		WELL #:		1	RRCID ->	279619	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	13990	PERF.	9510 -	10926
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2011																

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 030351 COMPL. DATE 04/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 11032

08	527 N	494	-0-	-33	-0-	475	2	19	9	N	17					71
09	690 N	282	-0-	-408	-0-	274	2	8	9	N	7					78
10	403 N	152	-0-	-251	-0-	152	2			N	-0-					78
11	510 N	376	-0-	-134	-0-	376	2			N	-0-					78
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					78
*01	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					78

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

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

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

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

FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 2 U RRCID -> 032719 COMPL. DATE 06/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

FT. TRINIDAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 H RRCID -> 032735 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10538 - 10576

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

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

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425													
CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10586 - 10618													
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SNOWDEN OPERATING CO. 799350													
ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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													
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	145	1	1259	2	N	34		192
						37	9						
09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	173	1	1545	2	N	10	184 1	18
						11	9						
10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	187	1	1567	2	N	37		55
						41	9						
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	207	1	1553	2	N	28		83
						31	9						
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	194	1	1465	2	N	27		110
						30	9						
01	1612 N	1369	-0-	-243	-0-	154	1	1198	2	N	15		125
						17	9						

SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

 FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
 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
08	3100 X	2736	-0-	-364	-0-	138	1	2508	2	N	82		251
09	3000 X	1171	-0-	-1829	-0-	90	9	1101	2	N	11	190 1	72
10	3100 X	1290	-0-	-1810	-0-	12	9	1221	2	N	-0-		72
11	2880 X	1520	-0-	-1360	-0-	69	1	1353	2	N	78		150
12	2976 X	415	-0-	-2561	-0-	86	9	375	2	N	12		162
01	2728 X	2014	-0-	-714	-0-	27	1	1801	2	N	93		255
						13	9						
						111	1						
						102	9						

 FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922

08	2015 N	1837	-0-	-178	-0-	98	1	1660	2	N	72		144
09	1620 N	1176	-0-	-444	-0-	79	9	1094	2	N	20		164
10	2015 N	1178	-0-	-837	-0-	60	1	1071	2	N	35		199
11	1770 N	1200	-0-	-570	-0-	22	9	1105	2	N	25		224
12	1209 N	412	-0-	-797	-0-	68	1	361	2	N	22	196 1	50
*01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	39	9	1485	2	N	49		99
						67	1						
						28	9						
						27	1						
						24	9						
						94	1						
						54	9						

 IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116

08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	189	1	1646	2	N	58		238
09	2250 N	1725	-0-	-525	-0-	64	9	1552	2	N	-0-		238
10	2325 N	1531	-0-	-794	-0-	173	1	1365	2	N	3	191 1	50
11	1830 N	1145	-0-	-685	-0-	163	1	1010	2	N	-0-		50
12	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	3	9	2213	2	N	37		87
*01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	135	1	1507	2	N	5		92
						293	1						
						41	9						
						194	1						
						6	9						

 L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050

08	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	157	1	1369	2	N	8		172
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	9	9	1374	2	N	-0-		172
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	154	1	1435	2	N	15		187
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	171	1	1431	2	N	8		195
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	17	9	1431	2	N	12		207
01	1612 N	1461	-0-	-151	-0-	191	1	1282	2	N	13		220
						9	9						
						190	1						
						13	9						
						165	1						
						14	9						

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	768	1	6681	2	N	43	184 1 33
09	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	47	9	7390	2	N	37	70
10	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	41	9	7500	2	N	54	124
11	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	896	1	5334	2	N	21	145
12	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	59	9	5566	2	N	32	177
*01	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	713	1	4276	2	N	28	205
						23	9					
						738	1					
						35	9					
						552	1					
						31	9					
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580												
08	3751 X	3170	-0-	-581	-0-	202	1	2850	2	N	107	234
09	3630 X	1791	-0-	-1839	-0-	118	9	1681	2	N	7	193 1 48
10	3472 X	1275	-0-	-2197	-0-	102	1	1167	2	N	24	72
11	3330 X	1314	-0-	-2016	-0-	8	9	1194	2	N	35	107
12	3441 X	701	-0-	-2740	-0-	82	1	630	2	N	20	127
01	3162 X	2239	-0-	-923	-0-	26	9	2021	2	N	65	192
						81	1					
						39	9					
						49	1					
						22	9					
						146	1					
						72	9					
FOUND FORK (FRIO) 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
GOLDENROD GAS, INC. 313121												
J.W. WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701												
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-	-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-	-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
FOUR CORNERS (ANOMALINA) 32346 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
BLUESTEM NATURAL GAS LLC 076906												
WINS COTT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 288704 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 14722 PERF.13548 - 13564												
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	108540	60607	-0-	-47933	-0-	57532	3	3075	9	N	2795	2216 1 579
12	112158	76268	-0-	-35890	-0-	72931	3	3337	9	N	3034	2996 1 617
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	617
FOUR CORNERS (FRIO F-23) 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
BLUESTEM NATURAL GAS LLC 076906												
O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410												
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006

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

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

SMITH HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794

08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			350
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			350
10	14B2	EXT	260	-0-	260	260	260	3			N	-0-			350
11	14B2	EXT	112	-0-	112	372	109	3	3	9	N	3	130	1	223
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	372					N	-0-			223
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	372					N	NO RPT			223

RAYNOR WELL #: 1 RRCID -> 290381 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12338 - 12348

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210096 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420

08	2418		-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			320
09	2340		-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			320
10	2418		-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-	194	1	126
11	2340		-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			126
12	620 #		-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			126
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			126

FOUR CORNERS (13000)														
BLUESTEM NATURAL GAS LLC														
RAYNOR														
WELL #: 1 RRCID -> 201507 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
08		13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	13066 3	45 9	9	N	41	173 1		184
09		10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	10780 3	35 9	9	N	32			216
10		6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6118 3	13 9	9	N	12	152 1		76
11		7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7713 3	8 9	9	N	7			83
12		72754 X	72754	-0-	-0-	-0-	72369 3	385 9	9	N	350	353 1		80
01		6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-				N	NO RPT			80

DEVON FEE														
WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12498 - 12588														
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106

FRANKS (ALIBEL)														
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC														
CAMP WALLACE														
WELL #: 2 RRCID -> 278555 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 5686 - 5726														
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANKS (FRIO 10,000)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FEDERAL DELANGE GAS UNIT														
WELL #: 3ST RRCID -> 209602 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10330 - 10336														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRANKS (RYCADE)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
GHINAUDO, M. ET AL GU														
WELL #: 4 U RRCID -> 197494 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977														
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GORDON														
WELL #: 1 RRCID -> 222747 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 10868														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	12 #	-0-	-0-	-12	-0-			N	1			50
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	171	164	1	57
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	114			171
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			231
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			241
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241

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

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

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

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174007 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11407

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

GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 L RRCID -> 194695 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 11910

08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			136
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			135

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 196627 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12082 - 12502

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

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)		//CONT.//		32688 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GORDON				WELL #:	4	RRCID ->	196894	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.	11264 - 11541	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRANKS, C. E. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	198585	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	11863	PERF.	11507 - 11836	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GILBY, M. ET AL G. U.				WELL #:	3	RRCID ->	198608	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	12555	PERF.	11970 - 12310	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43

FRANKS (8900 SAND)				32688 936	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
GORDON				WELL #:	5	RRCID ->	284306	COMPL. DATE	01/12/2018	TOTAL DEPTH	11098	PERF.	8937 - 8949	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			180
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	1	82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

FRELSEBURG (Z-15-D)				32978 672	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO						
BONEY ENTERPRISES PROD. CO.				082442										
NOSKA, J. EST.				WELL #:		RRCID ->	137814	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9287 - 9295	
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2002

OIL AND GAS DIVISION

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER)			33032 440	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY				
KONANTZ, RONALD J. INC.			474900										
FRIENDSWOOD			WELL #:	RRCID ->	197856	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10412 - 10670		
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

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
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
PLUGGED AND ABANDONED					12/05/2017								

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	

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

KST KATY			WELL #:	1	RRCID ->	141075	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6952	PERF.	6857 - 6922	

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

FEENEY, ELIZABETH I.			WELL #:	2	RRCID ->	145737	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6764 - 6825	

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

FEENEY			WELL #:	1	RRCID ->	145738	COMPL. DATE	05/07/1993	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	7034 - 7040	

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

ROESNER, EARL H.			WELL #:	3	RRCID ->	145740	COMPL. DATE	05/20/1993	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	6936 - 6947	

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

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND							
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361											
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	* AMT	EOM BALANCE
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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KST KATY		WELL #:		9	RRCID -> 146671	COMPL. DATE 06/19/1993	TOTAL DEPTH 7199	PERF. 7090	- 7174						
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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KST KATY		WELL #:		2	RRCID -> 146673	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH 7123	PERF. 7551	- 7735						
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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KST KATY		WELL #:		3	RRCID -> 146809	COMPL. DATE 07/06/1993	TOTAL DEPTH 2138	PERF. 7038	- 7102						
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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FEENEY		WELL #:		3	RRCID -> 147084	COMPL. DATE 08/04/1993	TOTAL DEPTH 8015	PERF. 6899	- 6907						
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KST KATY		WELL #:		4	RRCID -> 147151	COMPL. DATE 12/15/2012	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6860	- 6930						
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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KST KATY		WELL #:		6	RRCID -> 147152	COMPL. DATE 06/11/1994	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7458	- 7508						
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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COMPOSITE STORAGE WELL		WELL #:		1	RRCID ->	147904	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KST KATY		WELL #:		8	RRCID ->	149967	COMPL. DATE	07/12/1993	TOTAL DEPTH	7367	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KST KATY		WELL #:		7	RRCID ->	150815	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 6853 - 6918
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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KST KATY		WELL #:		1A	RRCID ->	165825	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	7187	PERF. 7088 - 7148
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-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KST KATY		WELL #:		11	RRCID ->	190695	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	7220	PERF. 7071 - 7190
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KST KATY		WELL #:		12	RRCID ->	190696	COMPL. DATE	10/19/2018	TOTAL DEPTH	6898	PERF. 7249 - 7699
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	10323 X	8757 -0-	-1566	-0-	208 1	8382 3	Y	152	183 1		176	
09	9420 X	8281 -0-	-1139	-0-	167 9	7872 3	Y	152	65 1		263	
10	9517 X	8470 -0-	-1047	-0-	242 1	8054 3	Y	195	204 1		254	
11	8820 X	7934 -0-	-886	-0-	167 9	7569 3	Y	156	192 1		218	
12	8742 X	8302 -0-	-440	-0-	201 1	7918 3	Y	141	194 1		165	
01	8742 X	8443 -0-	-299	-0-	215 9	7867 2	Y	131	183 1		113	
					193 1							
					172 9							
					229 1							
					155 9							
					432 1							
					144 9							

MCMILLIAN			WELL #:	1	RRCID ->	211387	COMPL. DATE	04/07/2019	TOTAL DEPTH	15799	PERF.	14300 - 14704
08	5084 X	4794 -0-	-290	-0-	110 1	4440 3	Y	222	239 1		124	
09	4579 X	4579 -0-	-0-	-0-	244 9	4307 3	Y	127	170 1		81	
10	4813 X	4813 -0-	-0-	-0-	132 1	4320 3	Y	351	205 1		227	
11	4650 X	3981 -0-	-669	-0-	140 9	3479 3	Y	375	496 1		106	
12	5611 X	5611 -0-	-0-	-0-	107 1	5065 3	Y	364	320 1		150	
*01	5108 X	5108 -0-	-0-	-0-	386 9	4532 2	Y	297	320 1		127	
					89 1							
					413 9							
					146 1							
					400 9							
					249 1							
					327 9							

MCMILLIAN			WELL #:	2	RRCID ->	211909	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	14061	PERF.	13900 - 13940
08	1381 X	1381 -0-	-0-	-0-	29 1	1174 3	Y	162	127 1		61	
09	1290 X	1262 -0-	-28	-0-	178 9	1138 3	Y	81	98 1		44	
10	1333 X	1182 -0-	-151	-0-	35 1	1109 3	Y	41	42 1		43	
11	1350 X	752 -0-	-598	-0-	89 9	690 3	Y	40	68 1		15	
12	1395 X	246 -0-	-1149	-0-	28 1	153 3	Y	80	66 1		29	
01	1395 X	589 -0-	-806	-0-	45 9	483 2	Y	73	74 1		28	
					18 1							
					44 9							
					5 1							
					88 9							
					26 1							
					80 9							

FOSTER FARMS			WELL #:	2	RRCID ->	212010	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	14281	PERF.	13914 - 13924
08	318 N	318 -0-	-0-	-0-	307 3	11 9	Y	10			76	
09	185 N	185 -0-	-0-	-0-	183 3	2 9	Y				78	
10	235 N	235 -0-	-0-	-0-	231 3	4 9	Y	4			82	
11	340 N	340 -0-	-0-	-0-	332 3	8 9	Y	7	53 1		36	
12	266 N	266 -0-	-0-	-0-	258 3	8 9	Y	7			43	
*01	375 N	375 -0-	-0-	-0-	338 2	37 9	Y	34			77	

OIL AND GAS DIVISION

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCMILLIAN		WELL #: 4		RRCID -> 212016		COMPL. DATE 06/07/2019			TOTAL DEPTH 15778 PERF.14130 - 14560		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	248 1	10021 3	Y	162	193 1	113
						178 9					
09	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	64 1	2065 3	Y	70	124 1	59
						77 9					
10	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	252 1	10143 3	Y	151	105 1	105
						166 9					
11	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	277 1	10824 3	Y	135	171 1	69
						149 9					
12	10447 X	9721	-0-	-726	-0-	269 1	9305 3	Y	134	138 1	65
						147 9					
01	10571 X	8488	-0-	-2083	-0-	434 1	7913 2	Y	128	147 1	46
						141 9					
IMPARATO		WELL #: 3		RRCID -> 213337		COMPL. DATE 04/04/2019			TOTAL DEPTH 13842 PERF.13078 - 14230		
08	1488 N	1027	-0-	-461	-0-	24 1	982 3	Y	19	35 1	36
						21 9					
09	1350 N	850	-0-	-500	-0-	25 1	804 3	Y	19	8 1	47
						21 9					
10	1333 N	1052	-0-	-281	-0-	24 1	984 3	Y	40	37 1	50
						44 9					
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	27 1	1042 3	Y	34	38 1	46
						37 9					
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	34 1	1161 3	Y	56	51 1	51
						62 9					
*01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	63 1	1155 2	Y	62	63 1	50
						68 9					
MCMILLIAN		WELL #: 5		RRCID -> 213780		COMPL. DATE 01/17/2019			TOTAL DEPTH 14058 PERF.12820 - 13739		
08	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4646 3	56 9	N	51		170
09	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4301 3	66 9	N	60		230
10	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4505 3	163 9	N	148	166 1	212
11	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486 3		N	-0-		212
12	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4356 3	29 9	N	26	179 1	59
*01	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4192 2	77 9	N	70		129
IMPARATO		WELL #: 5		RRCID -> 215402		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
FOSTER FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 215692		COMPL. DATE 02/21/2019			TOTAL DEPTH 14022 PERF.13431 - 13675		
08	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2913 3	22 9	Y	20		119
09	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2818 3	9 9	Y	8		127
10	2666 X	1757	-0-	-909	-0-	1742 3	15 9	Y	14		141
11	2850 X	1585	-0-	-1265	-0-	1556 3	29 9	Y	26	114 1	53
12	2945 X	1944	-0-	-1001	-0-	1870 3	74 9	Y	67		120
01	2945 X	1923	-0-	-1022	-0-	1916 2	7 9	Y	6		126

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	26 1	1034 3	N	39	7 1		82
						43 9						
09	1290 N	454	-0-	-836	-0-	13 1	435 3	N	5	6 1		81
						6 9						
10	1147 N	607	-0-	-540	-0-	15 1	586 3	N	5	4 1		82
						6 9						
11	1080 N	760	-0-	-320	-0-	19 1	737 3	N	4	5 1		81
						4 9						
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	15 1	509 3	N	3	4 1		80
						3 9						
01	620 N	89	-0-	-531	-0-	4 1	85 2	N	-0-			80
GLESS		WELL #: 1		RRCID -> 224103		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925			
08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1829 3	52 9	N	47	175 1		24
						1978 3	25 9	N	23			47
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2087 3	28 9	N	25			72
						2738 3	61 9	N	55			127
10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2191 3	66 9	N	60	172 1		15
						2337 2	11 9	N	10			25
11	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-							
12	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-							
*01	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-							
HARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 246823		COMPL. DATE 06/20/2007			TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287			
08	775 N	479	-0-	-296	-0-	433 3	46 9	N	42			128
						824 3	83 9	N	75			203
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	1886 3	2 9	N	2			205
						1943 3		N	-0-			205
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1767 3	14 9	N	13	181 1		37
						1952 2	33 9	N	30			67
11	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-							
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-							
*01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-							
MCMILLIAN		WELL #: 3		RRCID -> 250476		COMPL. DATE 03/20/2019			TOTAL DEPTH 15801 PERF.14110 - 16315			
08	3255 X	2932	-0-	-323	-0-	69 1	2761 3	Y	93	95 1		48
						102 9						
09	2850 X	2716	-0-	-134	-0-	79 1	2572 3	Y	59	73 1		34
						65 9						
10	3162 X	2708	-0-	-454	-0-	60 1	2418 3	Y	209	117 1		126
						230 9						
11	3060 X	2951	-0-	-109	-0-	67 1	2632 3	Y	229	293 1		62
						252 9						
12	3162 X	2791	-0-	-371	-0-	74 1	2564 3	Y	139	138 1		63
						153 9						
01	2945 X	1152	-0-	-1793	-0-	55 1	997 2	Y	91	111 1		43
						100 9						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 196848		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 17334 PERF.15631 - 15654			
FOSTER FARMS DEEP		WELL #: 1										
08	3937 X	3700	-0-	-237	-0-	3601 2	99 9	N	90	91 1		10
						4257 2	99 9	N	90	89 1		11
09	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4101 2		N	-0-			11
						1855 2		N	-0-			11
10	4464 X	4101	-0-	-363	-0-	4154 2	99 9	N	90	90 1		11
						4154 2		N	-0-			11
11	4410 X	1855	-0-	-2555	-0-							
12	4464 X	4253	-0-	-211	-0-							
*01	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-							

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

F.A.S.H. DEEP		WELL #:		1	RRCID ->	215318	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	16010	PERF.13574	- 13589		
08	3658	X	2968	-0-	-690	-0-	2968	2		N	-0-			369
09	3540	X	3508	-0-	-32	-0-	3508	2		N	-0-			369
10	3658	X	3380	-0-	-278	-0-	3380	2		N	-0-			369
11	3540	X	1529	-0-	-2011	-0-	1529	2		N	-0-			369
12	3658	X	3423	-0-	-235	-0-	3423	2		N	-0-			369
*01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2		N	-0-			369

FOSTER FARMS DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	226909	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	15800	PERF.16400	- 18474		
08	3565	X	3388	-0-	-177	-0-	3289	2	99 9	N	90	91 1		23
09	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3888	2	99 9	N	90	89 1		24
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2		N	-0-			24
11	3450	X	1695	-0-	-1755	-0-	1695	2		N	-0-			24
*12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	3794	2	275 9	N	250	272 1		2
*01	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2		N	-0-			2

MOORE DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	236352	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	15708	PERF.15607	- 17854		
08	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2		N	-0-			154
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			154
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-			154
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			154
*12	3100	N	3282	-0-	182	182	3238	2	44 9	N	40	180 1		14
*01	3100	N	3238	-0-	138	320	3238	2		N	-0-			14

FASH DEEP		WELL #:		1H	RRCID ->	247835	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	15776	PERF.17930	- 19125		
08	4123	X	3203	-0-	-920	-0-	3203	2		N	-0-			2
09	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2		N	-0-			2
10	3968	X	3648	-0-	-320	-0-	3648	2		N	-0-			2
11	3840	X	1650	-0-	-2190	-0-	1650	2		N	-0-			2
12	3968	X	3893	-0-	-75	-0-	3695	2	198 9	N	180	178 1		4
*01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		N	-0-			4

VAQUERO OPERATING FOSTER FARMS, INC		WELL #:		882776 1	RRCID ->	208026	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	15856	PERF.13370	- 13400		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FUQUA (AUSTIN CHALK) DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. FUQUA, L. R. ET VIR		33328 500 220889		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES					
		WELL #:	1	RRCID ->	103285	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	12730 - 12765		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEEEXUS OIL LLC FRAZIER UNIT		495350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON					
		WELL #:	1	RRCID ->	154128	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	15240	PERF.	13032 - 15230		
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	11 1	737 2	N	-0-			97
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	11 1	686 2	N	-0-			97
10	1054	N	609	-0-	-445	-0-	7 1	602 2	N	-0-			97
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	10 1	811 2	N	-0-			97
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	9 1	997 2	N	-0-			97
*01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	9 1	1156 2	N	-0-			97

GALVESTON 220-L (5790) EMERALD GATHER AND TRANS, LLC GALVESTON 215		33839 500 250967		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON					
		WELL #:	1	RRCID ->	208232	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	8432	PERF.	8170 - 8210		
*05	5741		-0-	-0-	-5741	-0-			N	-0-			103
06	4080		2180	-0-	-1900	-0-	564 1	452 2	N	1058	1097 1		64
							1164 9						
07	7311		7311	-0-	-0-	-0-	2307 1	1068 2	N	3578	3621 1		21
							3936 9						
08	6193		6193	-0-	-0-	-0-	1625 1	1528 2	N	2764	2658 1		127
							3040 9						
09	6052		6052	-0-	-0-	-0-	2330 1	786 2	N	2669	2724 1		72
							2936 9						
10	6621		6621	-0-	-0-	-0-	2720 1	869 2	N	2756	2762 1		66
							3032 9						
11	6584		6584	-0-	-0-	-0-	2153 1	1408 2	N	2748	2729 1		85
							3023 9						
12	5555		5555	-0-	-0-	-0-	2176 1	204 2	N	2886	2892 1		79
							3175 9						
*01	5584		5584	-0-	-0-	-0-	2128 1	462 2	N	2722	2747 1		54
							2994 9						

S.T. 214-L S/2 NW/4		3		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON					
		WELL #:	3	RRCID ->	283659	COMPL. DATE	04/27/2017	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	6169 - 6188		
*05	7750		-0-	-0-	-7750	-0-	67306		N	-0-			139
06	7500		3808	-0-	-3692	-0-	63614	962 1	N	1887	1914 1		112
							2076 9						
07	7750		7714	-0-	-36	-0-	63578	1991 1	N	4365	4452 1		25
							4802 9						
08	7750		6710	-0-	-1040	-0-	62538	1394 1	N	3641	3499 1		167
							4005 9						
09	7500		6052	-0-	-1448	-0-	61090	1550 1	N	3617	3686 1		98
							3979 9						
10	7750		6282	-0-	-1468	-0-	59622	1525 1	N	3882	3887 1		93
							4270 9						
11	7500		8121	-0-	621	-0-	60243	2181 1	N	4104	4070 1		127
							4514 9						
12	7750		7184	-0-	-566	-0-	59677	2474 1	N	4070	4085 1		112
							4477 9						
*01	7750		6065	-0-	-1685	-0-	57992	1769 1	N	3556	3597 1		71
							3912 9						

GALVESTON 307-L (7000 SAND)															
BLACK POOL ENERGY, LP															
S.T. 307-L N/2 SW/4															
			33840 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
			072712												
			WELL #: 1		RRCID -> 255491			COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 7128 PERF. 9440 - 9468				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137

GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54)															
BLACK POOL ENERGY, LP															
S.T. 307-L N/2 NW/4															
			33840 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
			072712												
			WELL #: 1		RRCID -> 255489			COMPL. DATE 04/30/2009			TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7877 - 7884				
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029

GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54)															
BLACK POOL ENERGY, LP															
S.T. 307-L N/2 SW/4															
			33840 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
			072712												
			WELL #: 2		RRCID -> 255492			COMPL. DATE 04/24/2009			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7919 - 7932				
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343

GARDEN VILLAS (YEGUA)																
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.																
GARDEN VILLAS																
			34003 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON					
			048169													
			WELL #: 1		RRCID -> 265023			COMPL. DATE 03/14/2012			TOTAL DEPTH 15968 PERF. 15368 - 16744					
08		3224 #	2778	-0-	-446	-0-	291	1	2323	2	N	149			276	
							164	9								
09		3120 #	2457	-0-	-663	-0-	300	1	2030	2	N	115			391	
							127	9								
10		2914 #	1757	-0-	-1157	-0-	239	1	1391	2	N	115	368	1	1 8	137
							127	9								
11		2820 #	1588	-0-	-1232	-0-	246	1	1248	2	N	85				222
							94	9								
12		2790 #	1645	-0-	-1145	-0-	295	1	1214	2	N	124	187	1		159
							136	9								
01		2790 #	1585	-0-	-1205	-0-	270	1	1220	2	N	86				245
							95	9								

GARWOOD (MIOCENE 1300)															
KALLINA, CARLTON J.															
KALLINA, C. J.															
			34090 260		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO				
			450347												
			WELL #: 1 C		RRCID -> 061791			COMPL. DATE 08/11/1973			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1299 - 1308				
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARWOOD (MIOCENE 2100) 34090 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KALLINA, CARLTON J. 450347
KALLINA, C. J. WELL #: 1 T RRCID -> 061516 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104

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
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1		N	-0-			-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 1		N	-0-			-0-
10		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 1		N	-0-			-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 1		N	-0-			-0-
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 1		N	-0-			-0-
*01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 1		N	-0-			-0-

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

08		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	79 1	1114 2	N	-0-			9
09		1170 N	621	-0-	-549	-0-	38 1	583 2	N	-0-			9
10		1302 N	700	-0-	-602	-0-	41 1	659 2	N	-0-			9
11		1140 N	691	-0-	-449	-0-	41 1	650 2	N	-0-			9
12		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	71 1	1070 2	N	-0-			9
*01		820 N	820	-0-	-0-	-0-	63 1	757 2	N	-0-			9

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

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

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

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

GARWOOD, NORTH (3590) 34092 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
LOWE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170879 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 3611 - 3616

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2021

OIL AND GAS DIVISION

GARWOOD, S.E. (F-3400)		34096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
GARRISON LTD. STAFF		295861											
		WELL #:	1	RRCID ->	248269	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 3342 - 3343			
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
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARWOOD, S.E. (Y-2)		34096 390		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
VIPER S.W.D., LLC GOLD, CLARINE		886209											
		WELL #:	1	RRCID ->	285887	COMPL. DATE	04/20/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5964 - 5973			
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22148			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22148			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22148			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	22148			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22148			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22148			N	NO RPT			-0-

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)		34097 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC GARRETT, W. D. GU		846255											
		WELL #:	2	RRCID ->	229903	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	17093	PERF. 15316 - 15334			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)		34097 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
ROCK ENERGY RESOURCES, INC. KALLINA		722819											
		WELL #:	4601	RRCID ->	234171	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	16230	PERF. 12135 - 12185			
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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX)		34097 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
BRITNIC OIL & GAS, INC. PINTAIL		093621											
		WELL #:	1	RRCID ->	205360	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9440 - 9738			
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299			N	NO RPT			22

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
COYLE CONCORD		1											
		WELL #:	1	RRCID ->	284392	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	11296	PERF. 9468 - 9478			
08	12119	R	12119	-0-	-0-	-0-	12036	2	83	9	N	75	324
09	11839	R	11839	-0-	-0-	-0-	11666	2	173	9	N	157	302
10	12555	#	11907	-0-	-648	-0-	11864	2	43	9	N	39	341
11	12150	#	9482	-0-	-2668	-0-	9386	2	96	9	N	87	70
12	12555	#	720	-0-	-11835	-0-	718	2	2	9	N	2	72
01	12245	#	3419	-0-	-8826	-0-	3384	2	35	9	N	32	104

M		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

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		

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		

ZAZA ENERGY, LLC				950545							
STINGRAY		WELL #:		A 1RE	RRCID -> 273567	COMPL. DATE 04/24/2013	TOTAL DEPTH 13332	PERF.12129	- 13078		

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		

WCS OIL & GAS CORPORATION				902624							
GRAVES, ANADEL		WELL #:		1	RRCID -> 108557	COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH 11019	PERF.11061	- 11223		
08 PRTL PLG		NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
		PLUGGED AND ABANDONED		09/30/2020							

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		

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZOS									
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC		//CONT.//		014471												
HOWARD		WELL #:		2H	RRCID ->	262672	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.11381 - 18217					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

APACHE CORPORATION				027200												
PATTERSON-CLARK UNIT		WELL #:		1DL	RRCID ->	186375	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	14207	PERF.10776 - 15242					
08	62	#	23	-0-	-39	-0-	23	2				N	-0-			52
09	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2				N	-0-			52
10	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2				N	-0-			52
11	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2				N	-0-			52
12	93	#	5	-0-	-88	-0-	5	2				N	-0-			52
01	93	#	9	-0-	-84	-0-	9	2				N	-0-			52

DALBOSCO		WELL #:		E 1	RRCID ->	247094	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	15325	PERF.11800 - 15325					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WELLS E		WELL #:		1H	RRCID ->	253389	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	12559	PERF.12318 - 17000					
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-			99
09	210	#	23	-0-	-187	-0-	23	2				N	-0-			99
10	217	#	2	-0-	-215	-0-	2	2				N	-0-			99
11	210	#	113	-0-	-97	-0-	113	2				N	-0-			99
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-						N	1	76	1	24
*01	8501	R	8501	-0-	-0-	-0-	8348	2	153	9		N	139			163

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		WELL #:		147699	RRCID ->	219043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12127	PERF. 9085 - 11800					
PORTER, E. B.		WELL #:		7												
08	800	R	800	-0-	-0-	-0-	462	2	338	9		N	307	191	1	154
09	772	R	772	-0-	-0-	-0-	472	2	300	9		N	273	372	1	55
10	914	R	914	-0-	-0-	-0-	456	2	458	9		N	416	375	1	96
11	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	728	2	660	9		N	600	553	1	143
12	944	R	944	-0-	-0-	-0-	534	2	410	9		N	373	360	1	155
*01	676	R	676	-0-	-0-	-0-	384	2	292	9		N	265	180	1	240

DOUG		WELL #:		1H	RRCID ->	283152	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	10354	PERF.10485 - 15249					
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-			58
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		4030 X	3651	-0-	-379	-0-	908	1	2296	2	Y	406	391	1		155
							447	9								
09		3900 X	3466	-0-	-434	-0-	777	1	2317	2	Y	338	396	1		97
							372	9								
10		4030 X	3717	-0-	-313	-0-	840	1	2422	2	Y	414	378	1		133
							455	9								
11		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	915	1	2485	2	Y	376	376	1		133
							414	9								
12		3844 X	3480	-0-	-364	-0-	868	1	2181	2	Y	392	376	1		149
							431	9								
01		3720 X	3349	-0-	-371	-0-	960	1	1984	2	Y	367	385	1		131
							1	4	404	9						
MCCULLOUGH-WINEMAN EF				WELL #:	3H	RRCID -> 280858	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL	DEPTH	11176	PERF.11608	- 19198			
08		3565 X	2948	-0-	-617	-0-	1	1	2410	2	Y	488	458	1		243
							537	9								
09		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	2689	2	540	9	Y	491	520	1		214
							14	1	2679	2	Y	479	471	1		222
10		3317 X	3220	-0-	-97	-0-	527	9								
							42	1	2500	2	Y	463	526	1		159
11		3210 X	3051	-0-	-159	-0-	509	9								
							60	1	2992	2	Y	576	505	1		230
*12		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	634	9								
							65	1	2732	2	Y	552	561	1		221
*01		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	607	9								
MILES UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 281287	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL	DEPTH	11462	PERF.11572	- 18383			
08		4216 X	3404	-0-	-812	-0-	823	1	2111	2	Y	427	424	1		164
							470	9								
09		3510 X	3360	-0-	-150	-0-	727	1	2169	2	Y	422	466	1		120
							464	9								
10		3627 X	3473	-0-	-154	-0-	755	1	2177	2	Y	492	454	1		158
							541	9								
11		3510 X	3150	-0-	-360	-0-	717	1	1949	2	Y	440	442	1		156
							484	9								
12		3627 X	2942	-0-	-685	-0-	721	1	1815	2	Y	369	384	1		141
							406	9								
01		3472 X	3024	-0-	-448	-0-	836	1	1722	2	Y	423	414	1		150
							1	4	465	9						
RODGERS				WELL #:	3H	RRCID -> 281323	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL	DEPTH	11394	PERF.11581	- 19173			
08		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	952	1	2535	2	Y	248	276	1		98
							273	9								
09		4320 X	3825	-0-	-495	-0-	884	1	2638	2	Y	275	295	1		78
							303	9								
10		4464 X	3629	-0-	-835	-0-	879	1	2538	2	Y	193	207	1		64
							212	9								
11		4110 X	3455	-0-	-655	-0-	852	1	2316	2	Y	261	233	1		92
							287	9								
12		4092 X	3561	-0-	-531	-0-	904	1	2275	2	Y	347	307	1		132
							382	9								
01		3968 X	3490	-0-	-478	-0-	1011	1	2129	2	Y	317	336	1		113
							1	4	349	9						

GIDDINGS (EAGLEFORD)			//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BURLESON				
APACHE CORPORATION			//CONT.// 027200												
GOEN FAMILY			WELL #:		2H	RRCID ->	281657	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	10545	PERF.11379	- 19931		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08		4309 X	4021	-0-	-288	-0-	1033	1	2597	2	Y	355	333	1	110
							391	9							
09		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	927	1	2559	2	Y	282	329	1	63
							310	9							
10		3844 X	3258	-0-	-586	-0-	876	1	2027	2	Y	323	293	1	93
							355	9							
11		3720 X	3068	-0-	-652	-0-	698	1	2074	2	Y	269	273	1	89
							296	9							
12		3844 X	2977	-0-	-867	-0-	802	1	1871	2	Y	276	265	1	100
							304	9							
01		4030 X	2979	-0-	-1051	-0-	914	1	1772	2	Y	265	275	1	90
							1	4	292	9					

MILES UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	281724	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	11482	PERF.11388	- 18854		
08		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	1004	1	2673	2	Y	499	492	1	191
							549	9							
09		3930 X	3728	-0-	-202	-0-	824	1	2416	2	Y	444	508	1	127
							488	9							
10		4061 X	3677	-0-	-384	-0-	824	1	2306	2	Y	497	464	1	160
							547	9							
11		3930 X	3300	-0-	-630	-0-	745	1	2057	2	Y	453	453	1	160
							498	9							
12		4061 X	3216	-0-	-845	-0-	773	1	1938	2	Y	459	444	1	175
							505	9							
01		4216 X	2959	-0-	-1257	-0-	788	1	1660	2	Y	464	474	1	165
							1	4	510	9					

GOEN FAMILY			WELL #:		3H	RRCID ->	281739	COMPL. DATE	09/22/2015	TOTAL DEPTH	11377	PERF.11445	- 19849		
08		4309 X	3940	-0-	-369	-0-	1014	1	2564	2	Y	329	283	1	102
							362	9							
09		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	885	1	2412	2	Y	252	297	1	57
							277	9							
10		3534 X	2873	-0-	-661	-0-	799	1	1812	2	Y	238	226	1	69
							262	9							
11		3420 X	3073	-0-	-347	-0-	692	1	2061	2	Y	291	263	1	97
							320	9							
12		3534 X	2892	-0-	-642	-0-	784	1	1833	2	Y	250	256	1	91
							275	9							
01		3720 X	2929	-0-	-791	-0-	905	1	1751	2	Y	247	254	1	84
							1	4	272	9					

EWERT			WELL #:		1H	RRCID ->	282093	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11422	- 19477		
08		4371 X	4255	-0-	-116	-0-	1151	1	2749	2	Y	323	302	1	100
							355	9							
09		4380 X	4169	-0-	-211	-0-	1014	1	2797	2	Y	325	352	1	73
							358	9							
10		4526 X	4364	-0-	-162	-0-	1086	1	2896	2	Y	347	320	1	100
							382	9							
11		4350 X	3908	-0-	-442	-0-	926	1	2633	2	Y	317	312	1	105
							349	9							
12		4495 X	3752	-0-	-743	-0-	1032	1	2490	2	Y	209	238	1	76
							230	9							
01		4371 X	3585	-0-	-786	-0-	1117	1	2217	2	Y	227	226	1	77
							1	4	250	9					

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08	3596 X	3340	-0-	-256	-0-		836	1	2226	2	Y	253	270	1	78	
							278	9								
09	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-		942	1	2809	2	Y	348	348	1	78	
							383	9								
10	3844 X	3840	-0-	-4	-0-		912	1	2633	2	Y	268	269	1	77	
							295	9								
11	3720 X	3241	-0-	-479	-0-		807	1	2193	2	Y	219	223	1	73	
							241	9								
12	3844 X	3121	-0-	-723	-0-		818	1	2061	2	Y	220	213	1	80	
							242	9								
01	4278 X	2894	-0-	-1384	-0-		905	1	1907	2	Y	74	129	1	25	
							1	4	81	9						
GOEN FAMILY		WELL #: 1H		RRCID -> 282346		COMPL. DATE 12/13/2014				TOTAL DEPTH 11174 PERF.11005 - 15143						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
RAE		WELL #: 4H		RRCID -> 282523		COMPL. DATE 04/08/2015				TOTAL DEPTH 11180 PERF.11097 - 16591						
08	2573 N	2477	-0-	-96	-0-		662	1	1531	2	N	258	268	1	89	
							284	9								
09	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-		617	1	1756	2	N	256	183	1	162	
							282	9								
10	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-		623	1	1639	2	N	254	274	1	142	
							279	9								
11	2400 N	2301	-0-	-99	-0-		522	1	1503	2	N	251	273	1	120	
							276	9								
12	2759 N	2128	-0-	-631	-0-		535	1	1311	2	N	256	273	1	103	
							282	9								
01	2542 N	553	-0-	-1989	-0-		189	1	359	2	N	4	95	1	12	
							1	4	4	9						
RAE		WELL #: 3H		RRCID -> 282586		COMPL. DATE 04/08/2015				TOTAL DEPTH 11200 PERF.11655 - 16966						
08	3038 X	2889	-0-	-149	-0-		812	1	1789	2	N	262	276	1	90	
							288	9								
09	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-		803	1	2221	2	N	256	184	1	162	
							282	9								
10	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-		802	1	2021	2	N	272	282	1	152	
							299	9								
11	2940 X	2770	-0-	-170	-0-		623	1	1863	2	N	258	287	1	123	
							284	9								
12	3038 X	2868	-0-	-170	-0-		783	1	1789	2	N	269	284	1	108	
							296	9								
01	3038 X	2733	-0-	-305	-0-		873	1	1589	2	N	245	100	1	253	
							1	4	270	9						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		WELL #: 1H		RRCID -> 277236		COMPL. DATE 01/20/2015				TOTAL DEPTH 10720 PERF.11413 - 18929						
LEWIS 'A'																
08	12872 X	12872	-0-	-0-	-0-		12469	2	403	9	N	366	353	1	200	
09	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-		4315	2	65	9	N	59	187	1	72	
10	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-		4670	2	124	9	N	113			185	
11	7530 X	4567	-0-	-2963	-0-		4425	2	142	9	N	129	179	1	135	
12	7781 X	1080	-0-	-6701	-0-		1069	2	11	9	N	10			145	
01	7781 X	6279	-0-	-1502	-0-		6048	2	231	9	N	210	190	1	165	

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
MARGARITA E UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277823		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 18280 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROLLIER		WELL #: 1H		RRCID -> 278580		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 12309 PERF.13159 - 17516								
*08	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2665	2	9	9	N	8					110
*09	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2724	2	13	9	N	12					122
*10	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2538	2	9	9	N	8					130
*11	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2657	2	8	9	N	7					137
*12	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4534	2	4	9	N	4					141
*01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					141

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		RRCID -> 264827		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 10812 PERF.10616 - 14276								
DODD		WELL #: 1H														
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERDUN OIL & GAS LLC		884566		RRCID -> 242983		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006								
BOULDEN, F.		WELL #: 1														
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					199
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					199
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					199
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	N	1					200
12	124 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					200
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					200

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

BR SWD		WELL #: 1		RRCID -> 280237		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 13250 PERF.10360 - 10383								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699															
QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979															

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

SUNNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286403 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 17315 PERF. 7508 - 7594															

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

CHER SWD WELL #: 1 RRCID -> 290070 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF. N/A															

08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287															
VIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170															

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

LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556															

08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2	13	9	N	12			60
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	1056	2	24	9	N	22			82
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	2	24	9	N	22			104
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	1052	2	25	9	N	23			127
12	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	-0-	1045	2	24	9	N	22			149
01	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	-0-	1078	2	29	9	N	26			175

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE															
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287															
FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			48
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			48
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			48
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			48
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			48
*01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			48

LEEEXUS OIL LLC 495350															
DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

SANDEL OPERATING COMPANY 747534															
APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935															
08		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2538	2	51	9	N	46			164
09		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2403	2	50	9	N	45			209
10		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2525	2	55	9	N	50	2	8	257
11		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2419	2	44	9	N	40	175	1	122
12		2511 N	2458	-0-	-53	-0-	2402	2	56	9	N	51	1	8	172
01		2511 N	2363	-0-	-148	-0-	2307	2	56	9	N	51			223

APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822															
08		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2340	2	36	9	N	33			175
09		2310 N	2302	-0-	-8	-0-	2265	2	37	9	N	34			209
10		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2383	2	33	9	N	30	1	8	238
11		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2329	2	39	9	N	35	177	1	96
12		2387 N	2377	-0-	-10	-0-	2329	2	48	9	N	44			140
01		2418 N	2314	-0-	-104	-0-	2266	2	48	9	N	44			184

TAYLOR ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100219 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126															
08		4247 X	4169	-0-	-78	-0-	4158	2	11	9	N	10			167
09		4110 X	4040	-0-	-70	-0-	4031	2	9	9	N	8			175
10		4247 X	4123	-0-	-124	-0-	4112	2	11	9	N	10			185
11		4080 X	4040	-0-	-40	-0-	4039	2	1	9	N	1			186
12		4216 X	4142	-0-	-74	-0-	4141	2	1	9	N	1	1	8	186
01		4185 X	4128	-0-	-57	-0-	4128	2			N	-0-			186

HERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 101637 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200															
08		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1712	2	24	9	N	22			207
09		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1609	2	24	9	N	22			229
10		1736 N	1622	-0-	-114	-0-	1582	2	40	9	N	36	195	1	68
11		1680 N	1518	-0-	-162	-0-	1501	2	17	9	N	15			83
12		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1664	2	34	9	N	31			114
*01		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1690	2	39	9	N	35			149

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE	
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534							
DANIEL, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 101906		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2120 2	61 9	N	218
09	2130 N	2110	-0-	-20	-0-	2045 2	65 9	N	277
10	2077 N	2048	-0-	-29	-0-	1998 2	50 9	N	159
11	2100 N	2015	-0-	-85	-0-	1943 2	72 9	N	224
12	2170 N	2083	-0-	-87	-0-	2014 2	69 9	N	286
01	2046 N	2037	-0-	-9	-0-	1946 2	91 9	N	193

RAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982		TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068	
08	1891 N	1782	-0-	-109	-0-	1743 2	39 9	N	78
09	1860 N	1788	-0-	-72	-0-	1753 2	35 9	N	110
10	1953 N	1854	-0-	-99	-0-	1818 2	36 9	N	143
11	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1766 2	41 9	N	180
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1868 2	51 9	N	225
*01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1847 2	48 9	N	93

MISS KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304	
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1215 2	15 9	N	214
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1192 2	9 9	N	222
10	1271 N	1126	-0-	-145	-0-	1115 2	11 9	N	232
11	1200 N	1077	-0-	-123	-0-	1077 2		N	47
12	1240 N	1114	-0-	-126	-0-	1114 2		N	47
01	1116 N	986	-0-	-130	-0-	986 2		N	47

PALMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308	
08	2728 N	2587	-0-	-141	-0-	2544 2	43 9	N	106
09	2610 N	2503	-0-	-107	-0-	2461 2	42 9	N	144
10	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2483 2	53 9	N	192
11	2490 N	2389	-0-	-101	-0-	2342 2	47 9	N	235
12	2573 N	2558	-0-	-15	-0-	2507 2	51 9	N	93
*01	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2501 2	59 9	N	147

APPELT		WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767	
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1855 2	29 9	N	113
09	1710 N	1650	-0-	-60	-0-	1626 2	24 9	N	135
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	1983 2	53 9	N	183
11	1830 N	1825	-0-	-5	-0-	1825 2		N	183
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1829 2	52 9	N	229
01	2046 N	1797	-0-	-249	-0-	1766 2	31 9	N	90

UNITED ENERGY OPERATING, LLC		877206		RRCID -> 101641		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689	
PHILIPS, VASTINE		WELL #: 1							
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	142
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	142
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	142
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	142
*12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	142
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	142

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
UNITED ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		877206											
PHILLIPS-RAUCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	103768	COMPL. DATE	01/23/1983	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11372	- 11416			
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
08	1147 X	638	-0-	-509	-0-	629	1	9	9	N	8			90
09	1110 X	577	-0-	-533	-0-	577	1			N	-0-			90
10	899 X	820	-0-	-79	-0-	820	1			N	-0-			90
11	660 X	230	-0-	-430	-0-	230	1	10	9	N	9			99
12	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2217	1	41	9	N	37	1	1	135
*01	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2556	1	52	9	N	47			182

HIRE				WELL #:	1	RRCID ->	100455	COMPL. DATE	05/31/1982	TOTAL DEPTH	12378	PERF.11938	- 11976	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65

FRITSCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	102109	COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL DEPTH	12241	PERF.11820	- 11882	
08	2542 N	2040	-0-	-502	-0-	1995	1	45	9	N	41			210
09	2430 N	2275	-0-	-155	-0-	2230	1	45	9	N	41	184	1	67
10	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2367	1	44	9	N	40			107
11	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2286	1	56	9	N	51	1	1	157
12	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2338	1	46	9	N	42			199
01	2418 N	2387	-0-	-31	-0-	2329	1	58	9	N	53	182	1	70

KONETZKE, VICKI				WELL #:	1	RRCID ->	103618	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	12190	PERF.12020	- 12114	
08	4960 X	1330	-0-	-3630	-0-	1317	2	13	9	N	12	1	1	175
09	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5078	2	110	9	N	100	183	1	92
10	4836 X	3879	-0-	-957	-0-	3822	2	57	9	N	52			144
11	4680 X	3559	-0-	-1121	-0-	3475	2	84	9	N	76			220
12	5363 X	3928	-0-	-1435	-0-	3859	2	69	9	N	63	186	1	97
01	5363 X	589	-0-	-4774	-0-	576	2	13	9	N	12			109

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)				34733 621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZOS						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		WELL #:		521544										
OLDEN-PAULL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250056	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	15003	PERF.10313	- 15003		
08	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-			62
09	1050 N	1015	-0-	-35	-0-	1012	2	3	9	N	3			65
10	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			N	-0-			65
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-			65
12	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-			65
01	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054	2			N	-0-			65

OIL AND GAS DIVISION

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

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		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		34

PROGENIES OPERATING LLC		681161								
LEHMANN-SCHKADE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167303		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12619 PERF.10111 - 10140		
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		6

RED SNAPPER		WELL #: 1		RRCID -> 168998		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9880 - 9905		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7
09	14B2 EXT	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		7

TEINERT-KUNZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169000		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 12819 PERF.10002 - 10026		
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		4

TUNA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169141		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014		
08	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	11
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2017									

BARRACUDA UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 169624	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 10350	PERF.10068	- 10075	
08	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SENGELMANN-TEINERT UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 170208	COMPL. DATE 04/27/1998	TOTAL DEPTH 12097	PERF.11348	- 11494	
08	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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PILOT FISH UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 179783	COMPL. DATE 02/11/2000	TOTAL DEPTH 10206	PERF. 9965	- 9973	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	17
09	14B2	EXT	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	17

BARRACUDA UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 224020	COMPL. DATE 10/07/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9992	- 10020	
08	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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

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

08		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION			008484									
WOOD "K"			WELL #: 2		RRCID -> 123110			COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WOOD "K"			WELL #: 1A		RRCID -> 143179			COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LEIBER			WELL #: 2		RRCID -> 267297			COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

AKG OPERATING COMPANY			009566									
CHAMPION			WELL #: 1H		RRCID -> 190197			COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632		
08		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-						-0-
09		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-						-0-
10		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-						-0-
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-						-0-
12		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-						-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

APACHE CORPORATION			027200									
REVELLLE			WELL #: 1		RRCID -> 160430			COMPL. DATE 02/04/1991		TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SANTA FE "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	234137	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10149	PERF.10009 - 11422				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
ARCTURUS OPERATING COMPANY		WELL #:		029390	RRCID ->	282417	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9742 - 9916				
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
BCL OPERATING, LLC		WELL #:		040199	RRCID ->	155680	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	16150	PERF.13271 - 16150				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BAKER, BRENT OIL & GAS, INC.		WELL #:		044425	RRCID ->	153613	COMPL. DATE	01/21/1995	TOTAL DEPTH	14642	PERF.12520 - 14642				
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
10	3100	N	4083	-0-	983	983	4083	2		N	-0-				35
11	3000	N	2381	-0-	-619	364	2381	2		N	-0-				35
12	2027	N	1663	-0-	-364	-0-	1663	2		N	-0-				35
01	2914	X	1221	-0-	-1693	-0-	1221	2		N	-0-				35
BASS PETROLEUM, INC		WELL #:		054836	RRCID ->	146080	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	9403	PERF. 8631 - 8840				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				59
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				59
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				59
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				59
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				59

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059								
CASSIDY UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	284708	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH	14397	PERF.14181 - 16627
08	23405 X	10780	-0-	-12625	-0-	1644 1	9136 3	N	-0-	-0-
09	22650 X	9202	-0-	-13448	-0-	1605 1	7597 3	N	-0-	-0-
10	19902 X	NO RPT	-0-	-19902	-0-			N	NO RPT	-0-
11	16560 X	NO RPT	-0-	-16560	-0-			N	NO RPT	-0-
12	15562 X	NO RPT	-0-	-15562	-0-			N	NO RPT	-0-
01	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-			N	NO RPT	-0-

BRG LONE STAR LTD.		090870								
JOLLY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	164160	COMPL. DATE	02/12/1997	TOTAL DEPTH	13498	PERF.12930 - 16930
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		N	-0-	121
09	1650 N	1240	-0-	-410	-0-	1240 2		N	-0-	121
10	1364 N	1301	-0-	-63	-0-	1301 2		N	-0-	121
11	1560 N	1179	-0-	-381	-0-	1179 2		N	-0-	121
12	1271 N	1152	-0-	-119	-0-	1152 2		N	-0-	121
01	1302 N	1122	-0-	-180	-0-	1122 2		N	-0-	121

BROWNING OIL COMPANY, INC.		103088								
LOVEJOY, SYPERT		WELL #:	1	RRCID ->	093891	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 9296 - 9507
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699								
LEWIS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	101640	COMPL. DATE	07/08/1982	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10968 - 11152
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/07/2020						

HACKEBEIL, WILBURN UNIT		147699								
		WELL #:	1 A	RRCID ->	102352	COMPL. DATE	09/15/1982	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11033 - 11275
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	62
09	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1034 2	26 9	N	24	86
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	86
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	86
12	124 X	74	-0-	-50	-0-	74 2		N	-0-	86
*01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	512 2	47 9	N	43	129

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701														
M	O	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
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-			168
09	870	N	620	-0-	-250	-0-	-0-	620	2	N	-0-			168
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	706	2	N	35	106	1	97
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2	N	51			148
12	651	N	607	-0-	-44	-0-	-0-	577	2	N	27			175
*01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	935	2	N	50			225

LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200														
M	O	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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096														
M	O	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF. 10225 - 13941														
M	O	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777														
M	O	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355														
M	O	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
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
RYAN, W.H. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 177624		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	11 N	-0-	-0-	-11	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MACHANN WEST UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 178010		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PETERS, ALWINE				WELL #: 1		RRCID -> 196450		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8707 - 8888						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCAMARDO, PETE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 209045		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398						
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HILTON-YEGUA				WELL #: 1RE		RRCID -> 247534		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616						
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

BROWN - ACCURSO UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 263960		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

SCHMIEDER				WELL #: 1H		RRCID -> 273117		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186						
08	2976 X	1640	-0-	-1336	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
09	2880 X	1356	-0-	-1524	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
10	2480 X	1510	-0-	-970	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
11	2400 X	1588	-0-	-812	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
12	2480 X	1917	-0-	-563	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
01	1519 N	747	-0-	-772	-0-	747	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699											
ESCHBERGER WELL #: 1H RRCID -> 275809 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	11811 X	7328	-0-	-4483	-0-	7328	2	N	-0-	-0-	
09	13163 X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	2	N	-0-	-0-	
10	12152 X	9198	-0-	-2954	-0-	9198	2	N	-0-	-0-	
11	11760 X	8139	-0-	-3621	-0-	8139	2	N	-0-	-0-	
12	13609 X	9448	-0-	-4161	-0-	9448	2	N	-0-	-0-	
01	13609 X	1659	-0-	-11950	-0-	1659	2	N	-0-	-0-	

RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898											
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BANKS D. WELL #: 1RE RRCID -> 281822 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11050 - 13920											
*02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-	-0-	
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2020											

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284224 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7469 PERF.10061 - 12405											
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2	N	-0-	72	
09	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2	N	-0-	72	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	33	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	33	
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	33	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284609 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9600 - 9650											
08	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	45	
09	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-	45	
10	376 X	376	-0-	-0-	-0-	373	2	N	3	8	
11	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-	8	
12	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	8	
*01	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-	8	

WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 284707 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12593 - 17265											
08	21886 X	21886	-0-	-0-	-0-	19625	2	2261	9	N	175
09	20907 X	20907	-0-	-0-	-0-	18919	2	1988	9	N	192
10	22424 X	22424	-0-	-0-	-0-	20139	2	2285	9	N	156
11	21480 X	21129	-0-	-351	-0-	18867	2	2262	9	N	204
12	22196 X	20671	-0-	-1525	-0-	18366	2	2305	9	N	305
01	22413 X	19176	-0-	-3237	-0-	16903	2	2273	9	N	193

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
BROLLIER AC		WELL #:		1H	RRCID ->	285526	COMPL. DATE	01/08/2018	TOTAL DEPTH	12501	PERF.12776	- 18461
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	118451	X	92774	-0-	-25677	-0-	91650	2	1124	9	N	201
09	108360	X	70612	-0-	-37748	-0-	69464	2	1148	9	N	169
10	104036	X	76091	-0-	-27945	-0-	74978	2	1113	9	N	109
11	90240	X	64281	-0-	-25959	-0-	63237	2	1044	9	N	139
12	92783	X	56397	-0-	-36386	-0-	55509	2	888	9	N	191
01	92783	X	57841	-0-	-34942	-0-	56965	2	876	9	N	231

LEIA		WELL #:		1H	RRCID ->	285551	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	11793	PERF.11899	- 13747
08	651	X	565	-0-	-86	-0-	562	2	3	9	N	107
09	630	X	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	107
10	651	X	363	-0-	-288	-0-	359	2	4	9	N	111
11	656	X	656	-0-	-0-	-0-	653	2	3	9	N	114
12	620	X	441	-0-	-179	-0-	441	2			N	114
01	558	X	484	-0-	-74	-0-	452	2	32	9	N	143

BENNETT B		WELL #:		6H	RRCID ->	285729	COMPL. DATE	10/23/2016	TOTAL DEPTH	9479	PERF. N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SANTA MIA		WELL #:		1H	RRCID ->	287612	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL DEPTH	13607	PERF.13530	- 21560
08	217775	X	157207	-0-	-60568	-0-	157206	2	1	9	N	75
09	199050	X	136887	-0-	-62163	-0-	136887	2			N	75
10	157449	X	135840	-0-	-21609	-0-	135840	2			N	75
11	152370	X	120442	-0-	-31928	-0-	120442	2			N	75
12	157449	X	117764	-0-	-39685	-0-	117764	2			N	75
01	157201	X	111824	-0-	-45377	-0-	111824	2			N	75

DOUBLE E		WELL #:		1H	RRCID ->	287711	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL DEPTH	12823	PERF.13636	- 21490
08	126015	X	83136	-0-	-42879	-0-	83064	2	72	9	N	137
09	109560	X	76223	-0-	-33337	-0-	76194	2	29	9	N	163
10	105493	X	70107	-0-	-35386	-0-	70043	2	64	9	N	56
11	93960	X	62397	-0-	-31563	-0-	62343	2	54	9	N	105
12	89404	X	61227	-0-	-28177	-0-	61166	2	61	9	N	160
01	83142	X	57392	-0-	-25750	-0-	57311	2	81	9	N	234

SEILHEIMER		WELL #:		1H	RRCID ->	287862	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	12296	PERF.13469	- 20405
08	318494	X	210368	-0-	-108126	-0-	209680	2	688	9	N	194
09	297390	X	225178	-0-	-72212	-0-	224581	2	597	9	N	204
10	307303	X	232504	-0-	-74799	-0-	231985	2	519	9	N	126
11	250560	X	224736	-0-	-25824	-0-	224285	2	451	9	N	165
12	232686	X	230876	-0-	-1810	-0-	230373	2	503	9	N	242
01	232686	X	194188	-0-	-38498	-0-	193741	2	447	9	N	94

SHEPHERD		WELL #:		1H	RRCID ->	288133	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	13652	PERF.13713	- 20097
08	155372	X	106983	-0-	-48389	-0-	106810	2	173	9	N	188
09	138690	X	95116	-0-	-43574	-0-	94783	2	333	9	N	129
10	133889	X	94966	-0-	-38923	-0-	94490	2	476	9	N	202
11	110820	X	85432	-0-	-25388	-0-	84988	2	444	9	N	228
12	106981	X	79821	-0-	-27160	-0-	79588	2	233	9	N	248
01	106981	X	75092	-0-	-31889	-0-	74888	2	204	9	N	68

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699													
MORGAN WELL #: 1H RRCID -> 288227 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13225 - 18208													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		76911 X	62389	-0-	-14522	-0-	62174 2	215 9	N	195	173 1		118
09		71400 X	67759	-0-	-3641	-0-	67632 2	127 9	N	115	173 1		60
10		70649 X	62459	-0-	-8190	-0-	62270 2	189 9	N	172			232
11		63160 X	63160	-0-	-0-	-0-	62948 2	212 9	N	193	366 1		59
12		70029 X	60198	-0-	-9831	-0-	59901 2	297 9	N	270	190 1		139
01		70029 X	57717	-0-	-12312	-0-	57419 2	298 9	N	271	196 1		214

RAGER WELL #: 1H RRCID -> 288282 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 11853 PERF.13148 - 19377													
08		58900 X	45094	-0-	-13806	-0-	40295 2	4799 9	N	4363	4506 1		145
09		48810 X	41898	-0-	-6912	-0-	37305 2	4593 9	N	4175	4216 1		104
10		50437 X	43261	-0-	-7176	-0-	38727 2	4534 9	N	4122	4059 1		167
11		47700 X	40287	-0-	-7413	-0-	36303 2	3984 9	N	3622	3583 1		206
12		46655 X	37522	-0-	-9133	-0-	33910 2	3612 9	N	3284	3205 1		285
01		45105 X	38245	-0-	-6860	-0-	34466 2	3779 9	N	3435	3575 1		145

JRG C WELL #: 1H RRCID -> 288359 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11511 - 17504													
08		21669 X	12213	-0-	-9456	-0-	11783 2	430 9	N	391	555 1	6 8	336
09		19230 X	11049	-0-	-8181	-0-	10642 2	407 9	N	370	550 1	2 8	154
10		18414 X	15494	-0-	-2920	-0-	14931 2	563 9	N	512	555 1	6 8	105
11		16470 X	10890	-0-	-5580	-0-	10448 2	442 9	N	402	379 1	17 8	111
12		15779 X	10421	-0-	-5358	-0-	9973 2	448 9	N	407	368 1	9 8	141
01		15500 X	13938	-0-	-1562	-0-	13389 2	549 9	N	499	375 1	18 8	247

NIXON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 288368 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12760 - 18764													
08		87420 X	58505	-0-	-28915	-0-	55254 2	3251 9	N	2955	2930 1		275
09		84600 X	53359	-0-	-31241	-0-	50359 2	3000 9	N	2727	2732 1		270
10		74834 X	52457	-0-	-22377	-0-	49458 2	2999 9	N	2726	2901 1		95
11		65610 X	47216	-0-	-18394	-0-	44493 2	2723 9	N	2475	2428 1		142
12		62186 X	46339	-0-	-15847	-0-	43563 2	2776 9	N	2524	2399 1		267
01		58497 X	44048	-0-	-14449	-0-	41413 2	2635 9	N	2395	2459 1		203

LILLIE HOHLT WELL #: 1H RRCID -> 288418 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12386 PERF.13419 - 18236													
08		74369 X	41630	-0-	-32739	-0-	41437 2	193 9	N	175	165 1		106
09		71970 X	49811	-0-	-22159	-0-	49473 2	338 9	N	307	354 1		59
10		54343 X	45405	-0-	-8938	-0-	45073 2	332 9	N	302	183 1		178
11		48360 X	34153	-0-	-14207	-0-	33910 2	243 9	N	221	368 1		31
12		51460 X	29323	-0-	-22137	-0-	29070 2	253 9	N	230	195 1		66
01		51460 X	51243	-0-	-217	-0-	50885 2	358 9	N	325	349 1		42

BAGGETT WELL #: 1H RRCID -> 288419 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12870 - 18566													
08		113274 X	91672	-0-	-21602	-0-	88260 2	3412 9	N	3102	3214 1		124
09		105480 X	85216	-0-	-20264	-0-	81940 2	3276 9	N	2978	2854 1		248
10		101773 X	86576	-0-	-15197	-0-	83206 2	3370 9	N	3064	3064 1		248
11		98160 X	79651	-0-	-18509	-0-	76453 2	3198 9	N	2907	2883 1		272
12		97557 X	80199	-0-	-17358	-0-	76847 2	3352 9	N	3047	3053 1		266
01		91667 X	76432	-0-	-15235	-0-	73318 2	3114 9	N	2831	2860 1		237

MADELINE WELL #: 1H RRCID -> 288420 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12725 - 18187													
08		91574 X	76891	-0-	-14683	-0-	74343 2	2548 9	N	2316	2229 1		184
09		87360 X	71987	-0-	-15373	-0-	69610 2	2377 9	N	2161	2120 1		225
10		90272 X	73278	-0-	-16994	-0-	70873 2	2405 9	N	2186	2319 1		92
11		78780 X	67944	-0-	-10836	-0-	65707 2	2237 9	N	2034	1970 1		156
12		76880 X	67266	-0-	-9614	-0-	65827 2	1439 9	N	1308	1389 1		75
01		76880 X	61183	-0-	-15697	-0-	59727 2	1456 9	N	1324	1251 1		148

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
THORPE		WELL #:		1H	RRCID ->	288421	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	12531	PERF.13695	- 18646
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	
08		108097 X	84814	-0-	-23283	-0-	84419 2	395 9	N	359	331 1	187	
09		97770 X	72407	-0-	-25363	-0-	72074 2	333 9	N	303	347 1	143	
10		94209 X	70054	-0-	-24155	-0-	69703 2	351 9	N	319	367 1	95	
11		82080 X	66967	-0-	-15113	-0-	66671 2	296 9	N	269	171 1	193	
12		84816 X	56127	-0-	-28689	-0-	55790 2	337 9	N	306	375 1	124	
01		84816 X	64077	-0-	-20739	-0-	63749 2	328 9	N	298	191 1	231	

MOLLY		WELL #:		1H	RRCID ->	288427	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL	DEPTH	13639	PERF.13485	- 20857
08		177537 X	16080	-0-	-161457	-0-	16058 2	22 9	N	20		144	
09		159210 X	76883	-0-	-82327	-0-	76848 2	35 9	N	32		176	
10		147343 X	98621	-0-	-48722	-0-	98591 2	30 9	N	27		203	
11		106003 X	106003	-0-	-0-	-0-	105973 2	30 9	N	27	168 1	62	
12		101913 X	101913	-0-	-0-	-0-	101894 2	19 9	N	17		79	
01		98611 X	94240	-0-	-4371	-0-	94200 2	40 9	N	36		115	

FINCHER		WELL #:		1H	RRCID ->	288519	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.12496	- 19539
08		53971 X	38635	-0-	-15336	-0-	35072 2	3563 9	N	3239	3313 1	196	
09		41820 X	35309	-0-	-6511	-0-	31900 2	3409 9	N	3099	3111 1	184	
10		43214 X	33204	-0-	-10010	-0-	29775 2	3429 9	N	3117	3175 1	126	
11		39990 X	30732	-0-	-9258	-0-	27543 2	3189 9	N	2899	2782 1	243	
12		40486 X	29362	-0-	-11124	-0-	26251 2	3111 9	N	2828	3006 1	65	
01		38626 X	29623	-0-	-9003	-0-	26548 2	3075 9	N	2795	2688 1	172	

DRAEGER		WELL #:		1H	RRCID ->	288549	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	13404	PERF.13797	- 20226
08		107539 X	65801	-0-	-41738	-0-	65758 2	43 9	N	39	180 1	74	
09		94770 X	73800	-0-	-20970	-0-	73766 2	34 9	N	31		105	
10		93031 X	72427	-0-	-20604	-0-	72374 2	53 9	N	48		153	
11		80940 X	55158	-0-	-25782	-0-	55088 2	70 9	N	64	182 1	35	
12		83204 X	58324	-0-	-24880	-0-	58213 2	111 9	N	101		136	
01		76260 X	72820	-0-	-3440	-0-	72772 2	48 9	N	44		180	

BRODNAX		WELL #:		1H	RRCID ->	288653	COMPL. DATE	03/08/2018	TOTAL	DEPTH	13461	PERF.13277	- 18868
08		64790 X	54252	-0-	-10538	-0-	54191 2	61 9	N	55	157 1	93	
09		59880 X	58589	-0-	-1291	-0-	58506 2	83 9	N	75		168	
10		61163 X	54860	-0-	-6303	-0-	54770 2	90 9	N	82	158 1	92	
11		53081 X	53081	-0-	-0-	-0-	52985 2	96 9	N	87		179	
12		60543 X	48051	-0-	-12492	-0-	47983 2	68 9	N	62		241	
01		60543 X	51295	-0-	-9248	-0-	51240 2	55 9	N	50	183 1	108	

BENNETT B		WELL #:		7H	RRCID ->	288937	COMPL. DATE	07/13/2017	TOTAL	DEPTH	9571	PERF.10027	- 14488
08		11439 X	9406	-0-	-2033	-0-	8671 2	735 9	N	668	732 1	3 8	48
09		11070 X	6617	-0-	-4453	-0-	6078 2	539 9	N	490	354 1	2 8	182
10		11439 X	6806	-0-	-4633	-0-	6299 2	507 9	N	461	530 1	6 8	107
11		9090 X	7398	-0-	-1692	-0-	6688 2	710 9	N	645	546 1	5 8	201
12		9393 X	7102	-0-	-2291	-0-	6590 2	512 9	N	465	350 1	2 8	314
01		9393 X	4199	-0-	-5194	-0-	560 1	3375 2	N	240	365 1		189
							264 9						

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	88567 X	45561	-0-	-43006	-0-	-	-	42951 2	2610 9	N	2373	2349 1		175
09	85710 X	41667	-0-	-44043	-0-	-	-	39184 2	2483 9	N	2257	2182 1		250
10	55738 X	41194	-0-	-14544	-0-	-	-	38697 2	2497 9	N	2270	2241 1		279
11	51090 X	37625	-0-	-13465	-0-	-	-	35300 2	2325 9	N	2114	2222 1		171
12	48112 X	37035	-0-	-11077	-0-	-	-	34550 2	2485 9	N	2259	2080 1		350
01	45570 X	35108	-0-	-10462	-0-	-	-	32767 2	2341 9	N	2128	2256 1		222

CHISOS, LTD.				149421										
APPELT "E"		WELL #:		1		RRCID -> 145012		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 14398		PERF.11273 - 14398		
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-			N	NO RPT			181
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017														

CIRRUS PRODUCTION COMPANY				154090										
GERDES, GARWOOD		WELL #:		G 1		RRCID -> 089602		COMPL. DATE 07/05/1980		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8301 - 8587		
08	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	-	-	2648 1	32 9	N	29			206
09	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	-	-	2479 1	20 9	N	18			224
10	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	-	-	2664 1	35 9	N	32			256
11	2580 N	1687	-0-	-893	-0-	-	-	1659 1	28 9	N	25			281
12	2573 N	1289	-0-	-1284	-0-	-	-	1267 1	22 9	N	20			301
01	2697 N	1947	-0-	-750	-0-	-	-	1910 1	37 9	N	34			335

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835										
SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 143336		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 15673		PERF.11586 - 15673		
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	1			26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-			N	-0-			26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-			N	NO RPT			26
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2020 - WELL PLUGGED 11-3-2020														

JERICHO-VILAS				1		RRCID -> 148008		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 15015		PERF.12205 - 15015		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-			N	-0-			51
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-			N	-0-			51
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-			N	-0-			51
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-			N	-0-			51
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-			N	-0-			51
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-			N	NO RPT			51

HAHN UNIT				1		RRCID -> 169856		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 12087		PERF.11723 - 13489		
08	93 N	64	-0-	-29	-0-	-	-	64 2		N	-0-			79
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-	-	36 2		N	-0-			79
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-	-	111 2		N	-0-			79
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-	-	38 2		N	-0-			79
*12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-	-	120 2		N	-0-			79
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-	-			N	NO RPT			79

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835												
GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40

SCHAWA-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313												
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-
01	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC 187005												
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400												
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-	68
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-	68
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-	68
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-	68
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-	68
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68

JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688												
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A												
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	2	11	9	196
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	-0-	948	2	7	9	202
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	2	7	9	208
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	1197	2	14	9	221
12	1240	N	893	-0-	-347	-0-	-0-	876	2	17	9	44
01	1023	N	848	-0-	-175	-0-	-0-	840	2	8	9	51

ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844												
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	-0-	2141	2			78
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	2047	2			78
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	2076	2			78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					78
12	2945	X	2273	-0-	-672	-0-	-0-	2273	2			78
*01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	-0-	2267	2			78

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.//		197688									
ATHENA		WELL #:		1	RRCID ->	218383	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10535	PERF.	7342 - 10535	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	1653 2	614 9	N	558	560 1		500
09		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	1438 2	729 9	N	663	744 1		419
10		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1373 2	627 9	N	570	566 2		423
11		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1209 2	565 9	N	514	583 1		354
12		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1421 2	683 9	N	621	572 1		403
*01		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	1500 2	981 9	N	892	966 1		329

E P C OIL & GAS, INC.				238482									
LANDOLT		WELL #:		1	RRCID ->	113380	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	11241 - 11438	
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			140

WHITEHEAD, JOINER		WELL #:		1	RRCID ->	117585	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	11200 - 11410	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95

SANTA FE DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	122101	COMPL. DATE	08/19/1986	TOTAL DEPTH	11699	PERF.	11176 - 11374	
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			N	-0-			119
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-			119
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			119
11	90 N	21	-0-	-69	-0-	21 2			N	-0-			119
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			119
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-			119

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		WELL #:		1	RRCID ->	154803	COMPL. DATE	06/08/1995	TOTAL DEPTH	16304	PERF.	11416 - 16304	
WEISS UNIT													
08	31 N	-0-	-0-	-31	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104

HICKS		WELL #:		1H	RRCID ->	166279	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	14230	PERF.	10349 - 14230	
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2		N	46	172 1		115
						51 9							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	41			161
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	23			184
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45	178 1		51

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC //CONT.// 238737																
FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997										TOTAL DEPTH	15502	PERF.13160	- 15502			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 173280 COMPL. DATE 03/26/1999										TOTAL DEPTH	14720	PERF.14607	- 18801			
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					45
09	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					45
10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					45
11	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					45
12	2356 N	2266	-0-	-90	-0-	2266	2			N	-0-					45
01	2201 N	1352	-0-	-849	-0-	1352	2			N	-0-					45

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9710	PERF. 9354	- 9506			
08	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004										TOTAL DEPTH	11000	PERF.10026	- 14163			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004										TOTAL DEPTH	12041	PERF.12940	- 15600			
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	N	-0-					35
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-					35
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	6	1	75	2	N	-0-					35
11	150 N	41	-0-	-109	-0-	3	1	38	2	N	-0-					35
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					35
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	N	-0-					35

POWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289513 COMPL. DATE 11/11/2019										TOTAL DEPTH	13184	PERF.13630	- 19730			
08	117428 X	35299	-0-	-82129	-0-	35298	2	1	9	N	1	1	8			117
09	38527 X	38527	-0-	-0-	-0-	38508	2	19	9	N	17	17	8			117
10	35475 X	35475	-0-	-0-	-0-	35433	2	42	9	N	38	38	8			117
11	22952 X	22952	-0-	-0-	-0-	22933	2	19	9	N	17	17	8			117
12	24358 X	24358	-0-	-0-	-0-	24341	2	17	9	N	15	15	8			117
*01	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-					117

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726																
SPRINGER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 285841 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		736 N	736	-0-	-0-	-0-	560	3	176	9	N	160	181	1		169
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	465	3	28	9	N	25				194
10		711 N	711	-0-	-0-	-0-	608	3	103	9	N	94	154	1		134
11		697 N	697	-0-	-0-	-0-	573	3	124	9	N	113				247
12		782 N	782	-0-	-0-	-0-	573	3	209	9	N	190	358	1		79
*01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	590	3	34	9	N	31				110

EOG RESOURCES, INC. 253162																
TONKAWA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282797 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 14752 PERF.14813 - 20332																
08		28427 X	23106	-0-	-5321	-0-	23106	3			N	-0-				-0-
09		49443 X	49443	-0-	-0-	-0-	49443	3			N	-0-				-0-
10		36580 X	30341	-0-	-6239	-0-	30341	2			N	-0-				-0-
11		45994 X	45994	-0-	-0-	-0-	45994	2			N	-0-				-0-
12		51088 X	27490	-0-	-23598	-0-	27488	2	2	9	N	2	2	8		-0-
01		51088 X	27982	-0-	-23106	-0-	27982	2			N	-0-				-0-

FDL OPERATING, LLC 263924																
MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828																
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054																
08		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1836	3	76	9	N	69	180	0		109
09		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1757	3	83	9	N	75				184
10		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1587	3	52	9	N	47	181	1		50
11		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1907	3	67	9	N	61				111
*12		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1597	3	90	9	N	82				193
*01		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1797	3	103	9	N	94	178	1		109

GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954																
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PETERS-CHEMLAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 199321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002																
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
GALLOWAY ENERGY CO. 293303													
NEASON UNIT A-39													
WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	1	57
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	40	97
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	44	9	59	2	N	9	106
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	N	2	108
*12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	10	2	N	-0-	108
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	108

GARRISON LTD. 295861													
TOMCAT													
WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
09		14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	162

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273													
FRIEMEL													
WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234													
08		458 N	458	-0-	-0-	-0-	448	2	10	9	N	9	98
09		600 N	451	-0-	-149	-0-	439	2	12	9	N	11	109
10		527 N	472	-0-	-55	-0-	457	2	15	9	N	14	123
11		450 N	379	-0-	-71	-0-	370	2	9	9	N	8	131
12		465 N	438	-0-	-27	-0-	416	2	22	9	N	20	151
01		465 N	391	-0-	-74	-0-	376	2	15	9	N	14	165

FOWLER													
WELL #: 1H RRCID -> 281747 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12556 - 17660													
08		43462 X	37508	-0-	-5954	-0-	36996	2	512	9	N	465	134
09		54270 X	34744	-0-	-19526	-0-	34230	2	514	9	N	467	217
10		56079 X	34522	-0-	-21557	-0-	33987	2	535	9	N	486	122
11		54270 X	32420	-0-	-21850	-0-	31917	2	503	9	N	457	195
12		40145 X	32956	-0-	-7189	-0-	32438	2	518	9	N	471	282
01		37510 X	32892	-0-	-4618	-0-	32377	2	515	9	N	468	169

WINKELMANN													
WELL #: 1H RRCID -> 283934 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14251 - 22328													
08		113057 X	111730	-0-	-1327	-0-	111730	2			N	-0-	-0-
09		107100 X	100194	-0-	-6906	-0-	100194	2			N	-0-	-0-
10		150226 X	97263	-0-	-52963	-0-	97263	2			N	-0-	-0-
11		145380 X	87428	-0-	-57952	-0-	87428	2			N	-0-	-0-
12		150226 X	92166	-0-	-58060	-0-	92166	2			N	-0-	-0-
01		111724 X	87018	-0-	-24706	-0-	87018	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE			
GEO SOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
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 (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08		49166 X	40771	-0-	-8395	-0-	248	1	39685	2	N	762	766	1	262
09		64680 X	41173	-0-	-23507	-0-	838	9							
							216	1	40209	2	N	680	767	1	175
10		66836 X	42845	-0-	-23991	-0-	748	9							
							72	1	41997	2	N	705	776	1	104
							776	9							
11		64680 X	38749	-0-	-25931	-0-	38159	2	590	9	N	536	371	1	269
12		42532 X	38239	-0-	-4293	-0-	37576	2	663	9	N	603	581	1	291
01		42842 X	34827	-0-	-8015	-0-	34212	2	615	9	N	559	584	1	266

LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 13882 PERF.14753 - 19517															
08		68293 X	64503	-0-	-3790	-0-	64503	2			N	-0-			-0-
09		66090 X	59027	-0-	-7063	-0-	59027	2			N	-0-			-0-
10		95480 X	58412	-0-	-37068	-0-	58412	2			N	-0-			-0-
11		92400 X	46046	-0-	-46354	-0-	46046	2			N	-0-			-0-
12		95480 X	56739	-0-	-38741	-0-	56739	2			N	-0-			-0-
01		64511 X	49205	-0-	-15306	-0-	49205	2			N	-0-			-0-

KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160															
08		51584 X	46903	-0-	-4681	-0-	208	1	45473	2	N	1111	952	1	274
							1222	9							
09		60450 X	49188	-0-	-11262	-0-	201	1	47799	2	N	1080	1154	1	200
							1188	9							
10		62465 X	47989	-0-	-14476	-0-	208	1	46684	2	N	997	958	1	239
							1097	9							
11		60450 X	46827	-0-	-13623	-0-	201	1	45614	2	N	920	970	1	189
							1012	9							
12		53785 X	23920	-0-	-29865	-0-	114	1	23219	2	N	534	568	1	155
							587	9							
01		50840 X	9559	-0-	-41281	-0-	27	1	9261	2	N	246	193	1	207
							271	9					1	8	

KIRBY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285242 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13486 - 19021															
08		13392 X	6140	-0-	-7252	-0-	6134	2	6	9	N	5			112
09		20160 X	20160	-0-	-0-	-0-	20143	2	17	9	N	15			127
10		21204 X	10033	-0-	-11171	-0-	10025	2	8	9	N	7			134
11		20520 X	10289	-0-	-10231	-0-	10280	2	9	9	N	8			142
12		21204 X	11355	-0-	-9849	-0-	11342	2	13	9	N	12			154
01		20832 X	8184	-0-	-12648	-0-	8173	2	11	9	N	10			164

GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180															
08		20380 X	20380	-0-	-0-	-0-	20356	2	24	9	N	22			87
09		17370 X	13120	-0-	-4250	-0-	13109	2	11	9	N	10			97
10		22661 X	15892	-0-	-6769	-0-	15864	2	28	9	N	25			122
11		21930 X	14890	-0-	-7040	-0-	14871	2	19	9	N	17			139
12		22661 X	11007	-0-	-11654	-0-	10988	2	19	9	N	17			156
01		20367 X	8131	-0-	-12236	-0-	8108	2	23	9	N	21			177

MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486															
08		21793 X	20749	-0-	-1044	-0-	20646	2	103	9	N	94			212
09		18990 X	16903	-0-	-2087	-0-	16805	2	98	9	N	89	181	1	120
10		25172 X	15090	-0-	-10082	-0-	14994	2	96	9	N	87			207
11		24360 X	15200	-0-	-9160	-0-	15098	2	102	9	N	93	178	1	122
12		25172 X	12775	-0-	-12397	-0-	12695	2	80	9	N	73			195
01		20739 X	13429	-0-	-7310	-0-	13342	2	87	9	N	79			274

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273												
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 M	EOM BALANCE
08		103602 X	80923	-0-	-22679	-0-	312	1	80611	2	Y	-0-
09		93900 X	58135	-0-	-35765	-0-	253	1	57882	2	Y	-0-
10		108872 X	30207	-0-	-78665	-0-	143	1	30064	2	Y	-0-
11		105360 X	99767	-0-	-5593	-0-	347	1	99420	2	Y	-0-
12		108872 X	88229	-0-	-20643	-0-	304	1	87925	2	Y	-0-
*01		81941 X	81941	-0-	-0-	-0-	274	1	81667	2	Y	-0-

MALKEY WELL #: 1H RRCID -> 286251 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13619 PERF.13795 - 19462												
08		99386 X	76502	-0-	-22884	-0-	296	1	76206	2	Y	-0-
09		90480 X	70756	-0-	-19724	-0-	314	1	70442	2	Y	-0-
10		92101 X	68306	-0-	-23795	-0-	363	1	67943	2	Y	-0-
11		89130 X	63034	-0-	-26096	-0-	233	1	62801	2	Y	-0-
12		83855 X	45634	-0-	-38221	-0-	132	1	45502	2	Y	-0-
01		76508 X	40328	-0-	-36180	-0-	123	1	40205	2	Y	-0-

KORTHAUER WELL #: 1H RRCID -> 286252 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397												
08		109306 X	99530	-0-	-9776	-0-	384	1	99132	2	Y	13
09		106650 X	88410	-0-	-18240	-0-	393	1	88004	2	Y	12
10		135439 X	84485	-0-	-50954	-0-	453	1	84008	2	Y	22
11		131070 X	76653	-0-	-54417	-0-	284	1	76355	2	Y	13
12		135439 X	76640	-0-	-58799	-0-	268	1	76363	2	Y	8
01		99541 X	65764	-0-	-33777	-0-	243	1	65515	2	Y	5

LAMAR WELL #: 1H RRCID -> 286465 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.12977 - 19058												
08		83762 X	67857	-0-	-15905	-0-	264	1	67353	2	Y	218
09		75480 X	59666	-0-	-15814	-0-	254	1	59170	2	Y	220
10		96162 X	57433	-0-	-38729	-0-	251	1	56962	2	Y	200
11		93060 X	52592	-0-	-40468	-0-	178	1	52254	2	Y	145
12		96162 X	51159	-0-	-45003	-0-	203	1	50798	2	Y	144
01		67859 X	48715	-0-	-19144	-0-	170	1	48438	2	Y	97

BOEKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286491 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12137 - 17882												
08		131287 X	131287	-0-	-0-	-0-	125664	2	5623	9	Y	5112
09		117240 X	111021	-0-	-6219	-0-	105933	2	5088	9	Y	4625
10		113336 X	107526	-0-	-5810	-0-	102732	2	4794	9	Y	4358
11		127050 X	93146	-0-	-33904	-0-	88775	2	4371	9	Y	3974
12		131285 X	96341	-0-	-34944	-0-	92128	2	4213	9	Y	3830
01		131285 X	88627	-0-	-42658	-0-	84560	2	4067	9	Y	3697

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	80879 X	66613	-0-	-14266	-0-	258	1	65861	2	Y	449	342	178
						494	9						
09	72840 X	58124	-0-	-14716	-0-	246	1	57369	2	Y	463	479	162
						509	9						
10	97464 X	55990	-0-	-41474	-0-	245	1	55247	2	Y	453	409	206
						498	9						
11	94320 X	50948	-0-	-43372	-0-	171	1	50380	2	Y	361	315	252
						397	9						
12	97464 X	48730	-0-	-48734	-0-	188	1	48116	2	Y	387	453	186
						426	9						
01	66619 X	48650	-0-	-17969	-0-	164	1	48098	2	Y	353	385	154
						388	9						

UNION HILL WELL #: 1H RRCID -> 286732 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12260 - 18639													
08	135850 X	135850	-0-	-0-	-0-	126807	2	9043	9	Y	8221	8257	425
09	147000 X	122699	-0-	-24301	-0-	114547	2	8152	9	Y	7411	7575	261
10	151900 X	120321	-0-	-31579	-0-	112109	2	8212	9	Y	7465	7273	453
11	147000 X	110588	-0-	-36412	-0-	103288	2	7300	9	Y	6636	6533	556
12	135842 X	101118	-0-	-34724	-0-	94196	2	6922	9	Y	6293	6200	649
01	135842 X	105880	-0-	-29962	-0-	98462	2	7418	9	Y	6744	7029	364

VICK WELL #: 1H RRCID -> 286826 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12887 - 19564													
08	72168 X	56288	-0-	-15880	-0-	214	1	54563	2	Y	1374	1459	58
						1511	9						
09	57450 X	50901	-0-	-6549	-0-	211	1	49221	2	Y	1335	1233	160
						1469	9						
10	59365 X	49874	-0-	-9491	-0-	215	1	48179	2	Y	1345	1351	154
						1480	9						
11	57450 X	46491	-0-	-10959	-0-	152	1	45042	2	Y	1179	1083	250
						1297	9						
12	59365 X	45253	-0-	-14112	-0-	176	1	43726	2	Y	1228	1243	235
						1351	9						
01	56296 X	42339	-0-	-13957	-0-	129	1	40963	2	Y	1134	1166	203
						1247	9						

KLAUS WELL #: 1H RRCID -> 286936 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12902 - 18992													
08	90055 X	66352	-0-	-23703	-0-	256	1	65248	2	Y	771	719	191
						848	9						
09	87150 X	58817	-0-	-28333	-0-	248	1	57737	2	Y	756	860	87
						832	9						
10	90055 X	56919	-0-	-33136	-0-	249	1	55848	2	Y	747	666	168
						822	9						
11	83340 X	51522	-0-	-31818	-0-	172	1	50651	2	Y	635	509	294
						699	9						
12	86118 X	50288	-0-	-35830	-0-	201	1	49351	2	Y	669	870	93
						736	9						
01	66340 X	46769	-0-	-19571	-0-	145	1	45965	2	Y	599	583	109
						659	9						

LESSARD WELL #: 1H RRCID -> 287220 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12390 - 18811													
08	145328 X	122836	-0-	-22492	-0-	118455	2	4381	9	Y	3983	4138	441
09	133110 X	110957	-0-	-22153	-0-	106979	2	3978	9	Y	3616	3548	509
10	137547 X	108001	-0-	-29546	-0-	103906	2	4095	9	Y	3723	3881	351
11	133110 X	98635	-0-	-34475	-0-	95073	2	3562	9	Y	3238	2917	672
12	133207 X	97655	-0-	-35552	-0-	94164	2	3491	9	Y	3174	3325	521
01	122822 X	92600	-0-	-30222	-0-	89318	2	3282	9	Y	2984	3148	357

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC BURNS CREEK				//CONT.// 34773 550 //CONT.// 301273 WELL #:	1H	RRCID -> 287417	CAPACITY			CNTY: LEE							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	247442	X	228326	-0-	-19116	-0-	474	1	220055	2	N	7088	7427	1			284
09	258450	X	221295	-0-	-37155	-0-	7797	9				6793	6913	1			164
10	267065	X	224049	-0-	-43016	-0-	478	1	213345	2	N	6873	6646	1			391
11	258450	X	211252	-0-	-47198	-0-	7472	9				6137	6247	1			281
12	237119	X	210741	-0-	-26378	-0-	496	1	215993	2	N	6372	6135	1			518
01	228687	X	207268	-0-	-21419	-0-	7560	9				6269	6344	1			443
							476	1	204025	2	N						
							6751	9									
							494	1	203238	2	N						
							7009	9									
							485	1	199887	2	N						
							6896	9									
CARTER UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 287598	COMPL. DATE 09/14/2019			TOTAL DEPTH 13509 PERF.13520 - 21291							
08	140089	X	108044	-0-	-32045	-0-	104456	2	3588	9	Y	3262	3094	1			377
09	126000	X	95675	-0-	-30325	-0-	92355	2	3320	9	Y	3018	3020	1			375
10	130200	X	91971	-0-	-38229	-0-	88725	2	3246	9	Y	2951	2991	1			335
11	126000	X	57375	-0-	-68625	-0-	55663	2	1712	9	Y	1556	1777	1			114
12	123256	X	32468	-0-	-90788	-0-	31673	2	795	9	Y	723	574	1			263
01	108035	X	105080	-0-	-2955	-0-	20	1	102380	2	Y	2436	2409	1			290
							2680	9									
BURNS CREEK				WELL #:	2H	RRCID -> 287712	COMPL. DATE 03/24/2019			TOTAL DEPTH 12581 PERF.12826 - 20597							
08	261299	X	243931	-0-	-17368	-0-	518	1	240455	2	N	2689	2838	1			162
09	261360	X	218516	-0-	-42844	-0-	2958	9				2509	2454	1			217
10	270072	X	219448	-0-	-50624	-0-	482	1	215274	2	N	2499	2474	1			242
11	261360	X	210132	-0-	-51228	-0-	2760	9				2235	2103	1			374
12	265949	X	207745	-0-	-58204	-0-	496	1	216203	2	N	2237	2319	1			292
01	243939	X	211801	-0-	-32138	-0-	2749	9				2072	2119	1			245
							484	1	207189	2	N						
							2459	9									
							498	1	204786	2	N						
							2461	9									
							507	1	209015	2	N						
							2279	9									
WILSON UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 287810	COMPL. DATE 09/15/2019			TOTAL DEPTH 13378 PERF.13434 - 21655							
08	152365	X	124278	-0-	-28087	-0-	120813	2	3465	9	Y	3150	3156	1			480
09	123000	X	109095	-0-	-13905	-0-	105854	2	3241	9	Y	2946	3102	1			324
10	127100	X	104886	-0-	-22214	-0-	101645	2	3241	9	Y	2946	2914	1			356
11	123000	X	65051	-0-	-57949	-0-	63188	2	1863	9	Y	1694	1865	1			185
12	127100	X	33177	-0-	-93923	-0-	31794	2	1383	9	Y	1257	962	1			480
01	124279	X	122151	-0-	-2128	-0-	118651	2	3500	9	Y	3182	3416	1			246
JIMENEZ				WELL #:	1H	RRCID -> 287869	COMPL. DATE 04/16/2019			TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078							
08	151962	X	132289	-0-	-19673	-0-	130576	2	1713	9	Y	1557	1558	1			323
09	139080	X	116718	-0-	-22362	-0-	115100	2	1618	9	Y	1471	1413	1			381
10	167400	X	112215	-0-	-55185	-0-	110641	2	1574	9	Y	1431	1525	1			287
11	162000	X	102153	-0-	-59847	-0-	100820	2	1333	9	Y	1212	1095	1			404
12	167400	X	99859	-0-	-67541	-0-	98722	2	1137	9	Y	1034	1112	1			326
01	132277	X	94326	-0-	-37951	-0-	93306	2	1020	9	Y	927	1115	1			138

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		3689 X	1985	-0-	-1704	-0-	1785	2	200	9	N	182	154	1	53
09		2040 X	1835	-0-	-205	-0-	1656	2	179	9	N	163	176	1	40
10		3224 X	1375	-0-	-1849	-0-	1135	2	240	9	N	218	183	1	75
11		3120 X	1819	-0-	-1301	-0-	1600	2	219	9	N	199	213	1	61
12		3224 X	1699	-0-	-1525	-0-	1500	2	199	9	N	181	186	1	56
*01		2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	1944	2	354	9	N	322	302	1	76

WOLFF UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	288637	COMPL.	DATE	08/09/2019	TOTAL	DEPTH	13057	PERF.13414	- 19235
08		77717 X	57964	-0-	-19753	-0-	55815	2	2149	9	Y	1954	1982	1	288
09		94980 X	50723	-0-	-44257	-0-	48741	2	1982	9	Y	1802	1780	1	310
10		98146 X	46471	-0-	-51675	-0-	44656	2	1815	9	Y	1650	1811	1	149
11		94980 X	38368	-0-	-56612	-0-	36996	2	1372	9	Y	1247	1044	1	352
12		66309 X	48277	-0-	-18032	-0-	578	1	46054	2	Y	1495	1630	1	217
01		57970 X	53417	-0-	-4553	-0-	1645	9	50865	2	Y	1362	1188	1	391
							1054	1							
							1498	9							

BANKS RANCH UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	288648	COMPL.	DATE	02/19/2020	TOTAL	DEPTH	13887	PERF.13980	- 20359
08		145204 X	102767	-0-	-42437	-0-	94354	2	8413	9	N	7648	7459	1	451
09		151530 X	88708	-0-	-62822	-0-	81347	2	7361	9	N	6692	6533	1	610
10		156581 X	84278	-0-	-72303	-0-	77386	2	6892	9	N	6265	6434	1	441
11		151530 X	74605	-0-	-76925	-0-	68584	2	6021	9	N	5474	5581	1	334
12		120125 X	72227	-0-	-47898	-0-	66822	2	5405	9	N	4914	4657	1	591
01		102765 X	65970	-0-	-36795	-0-	60835	2	5135	9	N	4668	4890	1	369

FRANNIE UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	289169	COMPL.	DATE	08/09/2019	TOTAL	DEPTH	13240	PERF.13083	- 19611
08		126852 X	90924	-0-	-35928	-0-	88370	2	2554	9	Y	2322	2530	1	182
09		136380 X	80511	-0-	-55869	-0-	78105	2	2406	9	Y	2187	2039	1	330
10		140926 X	77735	-0-	-63191	-0-	75455	2	2280	9	Y	2073	2218	1	185
11		136380 X	72444	-0-	-63936	-0-	70485	2	1959	9	Y	1781	1381	1	585
12		103664 X	70740	-0-	-32924	-0-	68879	2	1861	9	Y	1692	2042	1	235
01		90923 X	65709	-0-	-25214	-0-	63963	2	1746	9	Y	1587	1527	1	295

HIELSCHER			WELL #:		1H	RRCID ->	289212	COMPL.	DATE	01/02/2020	TOTAL	DEPTH	12067	PERF.12768	- 20190
08		306280 X	230689	-0-	-75591	-0-	1426	1	219334	2	N	9026	8961	1	359
							9929	9							
09		303240 X	197278	-0-	-105962	-0-	1379	1	187163	2	N	7942	7873	1	428
							8736	9							
10		313348 X	189656	-0-	-123692	-0-	1394	1	180037	2	N	7477	7628	1	277
							8225	9							
11		303240 X	165103	-0-	-138137	-0-	1140	1	156706	2	N	6597	6313	1	561
							7257	9							
12		266693 X	158472	-0-	-108221	-0-	890	1	151173	2	N	5826	5802	1	585
							6409	9							
01		230702 X	141929	-0-	-88773	-0-	794	1	135660	2	N	4977	5355	1	207
							5475	9							

HIELSCHER			WELL #:		2H	RRCID ->	290245	COMPL.	DATE	08/31/2019	TOTAL	DEPTH	9442	PERF. N/A	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287									
RAUCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086597		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MEINHOLDT		WELL #: 1		RRCID -> 094750		COMPL. DATE 07/15/1981		TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LANGE		WELL #: 1		RRCID -> 104677		COMPL. DATE 02/09/1983		TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JEANNA		WELL #: 1		RRCID -> 111470		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DEANNA		WELL #: 1		RRCID -> 114481		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 10663 PERF.10065 - 10663			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATRIN		WELL #: 1		RRCID -> 119940		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 11481 PERF.11022 - 11286			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CAT		WELL #: 1		RRCID -> 128710		COMPL. DATE 05/03/1985		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11836 - 12084			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287													
NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2	N	-0-		25
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2	N	-0-		25
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		25
11		30 N	12	-0-	-18	-0-		12	2	N	-0-		25
12		31 N	14	-0-	-17	-0-		14	2	N	-0-		25
*01		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2	N	-0-		25

MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678													
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	2	N	-0-		109
09		150 N	38	-0-	-112	-0-		38	2	N	-0-		109
10		93 N	27	-0-	-66	-0-		27	2	N	-0-		109
11		30 N	6	-0-	-24	-0-		6	2	N	-0-		109
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	2	N	-0-		109
01		31 N	30	-0-	-1	-0-		30	2	N	-0-		109

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289													
08		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		1372	2	2 9 N	2		132
09		2970 X	1345	-0-	-1625	-0-		1345	2	N	-0-		132
10		3069 X	1300	-0-	-1769	-0-		1259	2	41 9 N	37		169
11		2970 X	1283	-0-	-1687	-0-		1236	2	47 9 N	43	175 1	37
12		2015 X	1203	-0-	-812	-0-		1161	2	42 9 N	38		75
01		1395 X	1077	-0-	-318	-0-		1036	2	41 9 N	37		112

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651													
08		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-		2403	2	80 9 N	73	176 1	32
09		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-		2262	2	85 9 N	77		109
10		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-		2281	2	84 9 N	76		185
11		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-		2277	2	79 9 N	72	177 1	80
12		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-		2349	2	87 9 N	79		159
*01		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-		2335	2	88 9 N	80		239

KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030													
08		877 N	877	-0-	-0-	-0-		792	2	85 9 N	77	177 1	109
09		1080 N	417	-0-	-663	-0-		375	2	42 9 N	38		147
10		589 N	586	-0-	-3	-0-		533	2	53 9 N	48		195
11		840 N	501	-0-	-339	-0-		454	2	47 9 N	43	178 1	60
12		663 N	663	-0-	-0-	-0-		595	2	68 9 N	62		122
01		589 N	532	-0-	-57	-0-		482	2	50 9 N	45		167

LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033													
08		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-		1893	2	61 9 N	55		202
09		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-		2121	2	80 9 N	73	178 1	97
10		1736 N	963	-0-	-773	-0-		932	2	31 9 N	28	1 8	124
11		1680 N	911	-0-	-769	-0-		891	2	20 9 N	18		142
12		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-		2647	2	57 9 N	52		194
*01		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-		1738	2	77 9 N	70	182 1	82

LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753													
08		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-		1418	2	144 9 N	131	176 1	47
09		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-		2199	2	160 9 N	145		192
10		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-		1398	2	65 9 N	59	181 1	67
11		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-		67
12		1395 N	348	-0-	-1047	-0-		334	2	14 9 N	13		80
*01		3100 N	7463	-0-	4363	4363		6991	2	472 9 N	429	365 1	144

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287														
HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		2108 N	887	-0-	-1221	-0-	867	2	20	9	N	18		73
09		2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2908	2	89	9	N	81		154
10		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1506	2	40	9	N	36		190
11		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2162	2	61	9	N	55	180 1	65
12		2108 N	1518	-0-	-590	-0-	1477	2	41	9	N	37		102
*01		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1738	2	55	9	N	50		152

JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101														
08		2325 X	2239	-0-	-86	-0-	2161	2	78	9	N	71	178 1	48
09		2250 X	2229	-0-	-21	-0-	2159	2	70	9	N	64		112
10		2325 X	1923	-0-	-402	-0-	1821	2	102	9	N	93		205
11		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2473	2	194	9	N	176	167 1	214
12		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2547	2	187	9	N	170	180 1	204
*01		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2576	2	172	9	N	156	180 1	180

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830														
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		35
09		60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-		35
10		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-		35
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		35
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		35
*01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-		35

STRANGE UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422														
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	1	1 8	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750														
08		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2252	2	105	9	N	95	180 1	120
09		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2009	2	94	9	N	85		205
10		1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1833	2	61	9	N	55	178 1	82
11		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	1929	2	97	9	N	88		170
12		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1218	2	6	9	N	5		175
*01		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-		175

GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660														
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-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136														
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-		15
09		120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-		15
10		93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-		15
11		90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-		15
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-		15
*01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-		15

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	403 N	200	-0-	-203	-0-	181 2	19 9	N		17			149
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	513 2	22 9	N		20			169
10	434 N	186	-0-	-248	-0-	185 2	1 9	N		1			170
11	180 N	41	-0-	-139	-0-	37 2	4 9	N		4			174
12	527 N	264	-0-	-263	-0-	246 2	18 9	N		16			190
01	186 N	26	-0-	-160	-0-	26 2		N		-0-			190

ANN, KATHY		WELL #:		1	RRCID ->	281169	COMPL. DATE	09/29/1981	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7711 - 7834	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		15			63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		4			67
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			67
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		8			75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		12	60 1		27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		5			32
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2021													

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC.		WELL #:		307235	RRCID ->	149748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12078	PERF.	10195 - 12186	
FUCHS				1									
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N		-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N		-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N		-0-			-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N		-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N		-0-			-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 2		N		-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		N		-0-			-0-
*01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N		-0-			-0-

SKRIVANEK		WELL #:		1H	RRCID ->	233458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	7540 - 11010	
*06	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	2453 2	615 9	N		559	520 1		780
07	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	2532 2	615 9	N		559	837 1		502
08	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	2325 2	718 9	N		653	832 1		323
09	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	2383 2	664 9	N		604	693 1		234
10	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	2413 2	644 9	N		585	337 1		482
11	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	2459 2	620 9	N		564	876 1		170
12	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	2619 2	715 9	N		650	511 1		309
*01	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	2423 2	593 9	N		539	681 1		167

BELLE		WELL #:		1H	RRCID ->	254199	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9199 - 12200	
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N		-0-			16
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2		N		-0-			16
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N		-0-			16
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N		-0-			16
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N		-0-			16
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N		-0-	16 7		-0-

HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		367676	RRCID ->	280001	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	8717 - 10552	
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT				15 H									
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			121

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
QUE PASA "A"				WELL #:	1H	RRCID ->	151732	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	17733	PERF.12360 - 16225
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211 2		N	-0-		81
09		1230 N	1120	-0-	-110	-0-	1120 2		N	-0-		81
10		1240 N	1125	-0-	-115	-0-	1125 2		N	-0-		81
11		1170 N	1038	-0-	-132	-0-	1038 2		N	-0-		81
12		0	302	-0-	302		302 2		N	-0-		81
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		302		N	NO RPT		81
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2020 - WELL PLUGGED 12-18-20												

QUINN S/T				WELL #:	1H	RRCID ->	152965	COMPL. DATE	11/29/1996	TOTAL DEPTH	15909	PERF.13085 - 15909
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

QUE PASA "B" 2ST				WELL #:	H	2ST	RRCID ->	153774	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	15200	PERF.12600 - 16431
08	2914	X	1882	-0-	-1032	-0-	1882 2		Y	-0-		43	
09	DLQ	G-10	2090	-0-	2090		2090 2		Y	-0-		43	
10	DLQ	G-10	2190	-0-	2190		4280 2		Y	-0-		43	
11	5943	X	1663	-0-	-4280	-0-	1663 2		Y	-0-		43	
12	2852	X	2560	-0-	-292	-0-	2560 2		Y	-0-		43	
01	2201	X	2056	-0-	-145	-0-	2056 2		Y	-0-		43	

ROBINSON				WELL #:	1H	RRCID ->	153780	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	15130	PERF.12983 - 15130
08	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	1904 2		N	-0-		13
09	1950	N	1883	-0-	-67	-0-	1883 2		N	-0-		13
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2		N	-0-		13
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2		N	-0-		13
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		N	-0-		13
01	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	1966 2		N	-0-		13

MORNINGSIDE-ROBINSON				WELL #:	1H	RRCID ->	159374	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	15360	PERF.12700 - 15360
08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2		N	-0-		53
09	2550	N	2388	-0-	-162	-0-	2388 2		N	-0-		53
10	2635	N	2406	-0-	-229	-0-	2406 2		N	-0-		53
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581 2		N	-0-		53
12	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494 2		N	-0-		53
*01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690 2		N	-0-		53

ROBINSON "B"				WELL #:	2H	RRCID ->	161900	COMPL. DATE	31/19/1997	TOTAL DEPTH	16654	PERF.13155 - 16654
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150 2		N	-0-		62
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119 2		N	-0-		62
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-		62
11	150	N	5	-0-	-145	-0-	5 2		N	-0-		62
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		62
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		62

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
QUE PASA "C"		WELL #:		3H		RRCID -> 163246		COMPL. DATE 04/27/1997		TOTAL DEPTH 16237 PERF.13382 - 16327					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-			5	
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-			5	
10	217 N	81	-0-	-136	-0-	81	2			Y	-0-			5	
11	210 N	66	-0-	-144	-0-	66	2			Y	-0-			5	
12	217 N	109	-0-	-108	-0-	109	2			Y	-0-			5	
*01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-			5	

QUE PASA "D"		WELL #:		4H		RRCID -> 164025		COMPL. DATE 07/01/1997		TOTAL DEPTH 15820 PERF.12762 - 15820					
08	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-			37	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			37	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			37	
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			37	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37	

INEOS USA OIL & GAS LLC		424176		WELL #:		1		RRCID -> 145578		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339			
08	403 N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-			18	
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-			18	
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-			18	
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			18	
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			18	
*01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			18	

PETRAS-AMARADO		WELL #:		1		RRCID -> 145631		COMPL. DATE 02/20/1993		TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457					
08	155 N	106	-0-	-49	-0-	103	2	3	9	N	3	1	8	207	
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	66	2	23	9	N	21			228	
10	155 N	71	-0-	-84	-0-	47	2	24	9	N	22	170	1	80	
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	455	2	76	9	N	69	2	8	147	
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	110	2	28	9	N	25			172	
*01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	66	2	50	9	N	45			217	

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 145869		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064					
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	426	2	35	9	N	32	2	8	62	
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	370	2	45	9	N	41			103	
10	248 N	151	-0-	-97	-0-	151	2			N	-0-			103	
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	410	2	28	9	N	25	1	8	127	
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	356	2	30	9	N	27	1	8	153	
*01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	364	2	33	9	N	30			183	

BACA		WELL #:		1H		RRCID -> 146161		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025					
08	217 N	137	-0-	-80	-0-	126	2	11	9	N	10			42	
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	236	2	51	9	N	46			88	
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	255	2	61	9	N	55			143	
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	333	2	63	9	N	57	1	8	199	
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	295	2	58	9	N	53	173	1	1 8	78
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	248	2	55	9	N	50			128	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	248 N	142	-0-	-106	-0-	142 2		N	-0-			120
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			120
10	341 N	318	-0-	-23	-0-	318 2		N	-0-			120
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			120
12	341 N	313	-0-	-28	-0-	313 2		N	-0-			120
*01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		N	-0-			120

LEE, TAMMY		WELL #:		1 H	RRCID ->	148171	COMPL. DATE	01/13/1994	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 9425 - 13800	
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	275 2	30 9	N	27			225
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	265 2	25 9	N	23	175 1		73
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	268 2	44 9	N	40			113
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			113
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	367 2	37 9	N	34			147
*01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	253 2	33 9	N	30			177

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	148286	COMPL. DATE	12/30/1993	TOTAL DEPTH	13754	PERF.10368 - 13754	
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	687 2	73 9	N	66	4 8		209
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	540 2	47 9	N	43	169 1		83
10	434 N	5	-0-	-429	-0-	5 2		N	-0-			83
11	570 N	3	-0-	-567	-0-	3 2		N	-0-			83
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	2			85
*01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	393 2	14 9	N	13			98

HILL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150611	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	14136	PERF.11424 - 14915	
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			60
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			60
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			60
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			60
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			60
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			60

LAMPE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154497	COMPL. DATE	03/15/1995	TOTAL DEPTH	16260	PERF.11980 - 16260	
08	992 X	741	-0-	-251	-0-	741 2		N	-0-			146
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-			146
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-			146
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-			146
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-			146
*01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		N	-0-			146

REGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154538	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	15156	PERF.11104 - 15156	
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	380 2	30 9	N	27	2 8		160
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	364 2	20 9	N	18			178
10	589 N	416	-0-	-173	-0-	384 2	32 9	N	29	120 1		87
11	390 N	295	-0-	-95	-0-	283 2	12 9	N	11			98
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	422 2	56 9	N	51	1 8		148
*01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	541 2	46 9	N	42			190

SCHAWA		WELL #:		1H	RRCID ->	155683	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	14385	PERF.12260 - 15152	
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
09	390 N	37	-0-	-353	-0-	37 2		N	-0-			-0-
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-			-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-			-0-
*01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	930 N	717	-0-	-213	-0-		717	2				-0-	
09	870 N	688	-0-	-182	-0-		688	2				-0-	
10	806 N	733	-0-	-73	-0-		733	2				-0-	
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-		728	2				-0-	
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-		817	2				-0-	
01	744 N	735	-0-	-9	-0-		735	2				-0-	

HOLLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156241	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	18530	PERF.	13243 - 18704	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SCHULTE		WELL #:		1H	RRCID ->	156246	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	18780	PERF.	13500 - 18780	
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-		2076	2				-0-	
09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-		1904	2				-0-	
10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-		1936	2				-0-	
11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-		1838	2				-0-	
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-		1944	2				-0-	
*01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-		1927	2				-0-	

HUSEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156380	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	17380	PERF.	13128 - 17800	
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-		359	2				27	
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-		239	2				27	
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	2				27	
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-		510	2				27	
12	716 N	716	-0-	-0-	-0-		716	2				27	
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2				27	

BLASINGAME OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157047	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	16880	PERF.	12880 - 16880	
08	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-		1631	2				-0-	
09	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-		1113	2				-0-	
10	527 X	502	-0-	-25	-0-		502	2				-0-	
11	510 N	509	-0-	-1	-0-		508	2	1	9	1	1 8	
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-		551	2				-0-	
*01	510 N	510	-0-	-0-	-0-		510	2				-0-	

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157913	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	17245	PERF.	13822 - 17245	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CITY OF BRENHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159012	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	18594	PERF.	14568 - 17390	
08	682 N	588	-0-	-94	-0-		588	2				-0-	
09	720 N	634	-0-	-86	-0-		634	2				-0-	
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		1243	2				-0-	
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-		627	2				-0-	
12	651 N	256	-0-	-395	-0-		256	2				-0-	
01	1085 N	662	-0-	-423	-0-		662	2				-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	434 X	185	-0-	-249	-0-	185	2	N	-0-			-0-
09	420 X	249	-0-	-171	-0-	249	2	N	-0-			-0-
10	217 X	200	-0-	-17	-0-	200	2	N	-0-			-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-			-0-
12	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	2	N	-0-			-0-
*01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-

EMMA BELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161623	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	17785	PERF.12545 - 17785	
08	5084 X	4846	-0-	-238	-0-	4845	2	1 9 N	1	1 8		-0-
09	4950 X	4617	-0-	-333	-0-	4617	2	N	-0-			-0-
10	5115 X	4546	-0-	-569	-0-	4546	2	N	-0-			-0-
11	4950 X	4704	-0-	-246	-0-	4704	2	N	-0-			-0-
12	5115 X	4755	-0-	-360	-0-	4755	2	N	-0-			-0-
01	4836 X	4554	-0-	-282	-0-	4554	2	N	-0-			-0-

HERMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	161865	COMPL. DATE	12/31/1996	TOTAL DEPTH	15839	PERF.14277 - 15839	
08	3813 X	2928	-0-	-885	-0-	2928	2	N	-0-			-0-
09	3690 X	2869	-0-	-821	-0-	2869	2	N	-0-			-0-
10	3813 X	2338	-0-	-1475	-0-	2338	2	N	-0-			-0-
11	2820 X	784	-0-	-2036	-0-	784	2	N	-0-			-0-
12	2976 X	171	-0-	-2805	-0-	171	2	N	-0-			-0-
01	2976 X	886	-0-	-2090	-0-	886	2	N	-0-			-0-

BLUEBELL UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	162030	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	18423	PERF.14306 - 17859	
08	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2	N	-0-			-0-
09	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2	N	-0-			-0-
10	1023 X	866	-0-	-157	-0-	866	2	N	-0-			-0-
11	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2	N	-0-			-0-
12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2	N	-0-			-0-
01	868 N	715	-0-	-153	-0-	715	2	N	-0-			-0-

O'MALLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	162865	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14340 - 17950	
08	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2	N	-0-			-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			-0-
10	248 N	153	-0-	-95	-0-	153	2	N	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			-0-
12	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2	N	-0-			-0-
*01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-

GREBE		WELL #:		1H	RRCID ->	162902	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	18450	PERF.14158 - 18450	
08	3100 X	1721	-0-	-1379	-0-	1721	2	N	-0-			-0-
09	3000 X	2718	-0-	-282	-0-	2718	2	N	-0-			-0-
10	3224 X	2307	-0-	-917	-0-	2307	2	N	-0-			-0-
11	3120 X	1556	-0-	-1564	-0-	1556	2	N	-0-			-0-
12	3224 X	3108	-0-	-116	-0-	3108	2	N	-0-			-0-
01	2821 X	2283	-0-	-538	-0-	2283	2	N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	163360	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	18327	PERF.14407 - 18327	
08	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2	N	-0-			-0-
09	3120 X	3048	-0-	-72	-0-	3048	2	N	-0-			-0-
10	3565 X	3274	-0-	-291	-0-	3274	2	N	-0-			-0-
11	3450 X	3139	-0-	-311	-0-	3139	2	N	-0-			-0-
12	3565 X	3224	-0-	-341	-0-	3224	2	N	-0-			-0-
01	3534 X	2419	-0-	-1115	-0-	2419	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
VAUGHN		WELL #:		1H	RRCID ->	165322	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14284 - 17400		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2015 N	8	-0-	-2007	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2		N	-0-			-0-
10	1209 N	849	-0-	-360	-0-	849	2		N	-0-			-0-
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-			-0-
12	2418 N	1390	-0-	-1028	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
01	837 N	20	-0-	-817	-0-	20	2		N	-0-			-0-

HERMANN		WELL #:		2H	RRCID ->	165324	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	15842	PERF.14295 - 15842		
08	2325 N	165	-0-	-2160	-0-	165	2		N	-0-			-0-
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		N	-0-			-0-
10	1891 N	1154	-0-	-737	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
12	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2		N	-0-			-0-
01	1147 N	424	-0-	-723	-0-	424	2		N	-0-			-0-

NEINAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	167543	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	18640	PERF.14430 - 18640		
08	2108 N	2081	-0-	-27	-0-	2080	2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	2010 N	1943	-0-	-67	-0-	1943	2		N	-0-			-0-
10	2108 N	1891	-0-	-217	-0-	1891	2		N	-0-			-0-
11	2010 N	1602	-0-	-408	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
12	2015 N	1924	-0-	-91	-0-	1924	2		N	-0-			-0-
*01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-			-0-

BONNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167657	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	14707	PERF.14209 - 17550		
08	2480 N	553	-0-	-1927	-0-	553	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	4387	-0-	1387	-0-	4387	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3416	-0-	316	-0-	1703	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	2981	-0-	-19	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
12	3080 X	1396	-0-	-1684	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
01	2480 X	1896	-0-	-584	-0-	1896	2		N	-0-			-0-

BOECKER, CALVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170779	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	15529	PERF.15403 - 18801		
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
10	465 N	325	-0-	-140	-0-	325	2		N	-0-			-0-
11	510 N	423	-0-	-87	-0-	423	2		N	-0-			-0-
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2		N	-0-			-0-
*01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-

MILL CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	171383	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	15461	PERF.15253 - 20150		
08	341 N	190	-0-	-151	-0-	190	2		N	-0-			-0-
09	330 N	170	-0-	-160	-0-	170	2		N	-0-			-0-
10	186 N	95	-0-	-91	-0-	95	2		N	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
12	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2		N	-0-			-0-
*01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-

ELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171931	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15602	PERF.15442 - 19119		
08	1240 N	151	-0-	-1089	-0-	151	2		N	-0-			-0-
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2		N	-0-			-0-
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
12	1240 N	1110	-0-	-130	-0-	1110	2		N	-0-			-0-
*01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-			-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	-0-		-0-	
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-		-0-	
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		N	-0-		-0-	
11	1440 N	1113	-0-	-327	-0-	1113 2		N	-0-		-0-	
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		N	-0-		-0-	
*01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		N	-0-		-0-	

THELDICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173574	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	15471	PERF.15397 -	19220
08	651 N	628	-0-	-23	-0-	628 2		N	-0-		40	
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-		40	
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-		40	
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-		40	
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-		40	
*01	651 N	622	-0-	-29	-0-	621 2	1 9	N	1		41	

SHUPAK UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	173777	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	15611	PERF.17528 -	21066
08	3100 N	3972	-0-	872	872	3972 2		N	-0-		-0-	
09	3000 N	3189	-0-	189	1061	3189 2		N	-0-		-0-	
10	3100 N	3300	-0-	200	1261	3300 2		N	-0-		-0-	
11	4370 X	3109	-0-	-1261	-0-	3109 2		N	-0-		-0-	
12	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 2		N	-0-		-0-	
*01	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2		N	-0-		-0-	

HIRAM		WELL #:		1H	RRCID ->	176482	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	15484	PERF.14636 -	19700
08	930 N	147	-0-	-783	-0-	147 2		N	-0-		-0-	
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-		-0-	
10	899 N	698	-0-	-201	-0-	698 2		N	-0-		-0-	
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-		-0-	
12	1085 N	468	-0-	-617	-0-	468 2		N	-0-		-0-	
01	713 N	436	-0-	-277	-0-	436 2		N	-0-		-0-	

MUELLERSVILLE		WELL #:		1H	RRCID ->	192839	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15256 -	19166
08	341 N	82	-0-	-259	-0-	82 2		N	-0-		-0-	
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		-0-	
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-		-0-	
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2		N	-0-		-0-	
12	186 N	83	-0-	-103	-0-	83 2		N	-0-		-0-	
*01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-		-0-	

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	196717	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14439	PERF.13292 -	19215
08	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923 2		N	-0-		-0-	
09	5700 X	4214	-0-	-1486	-0-	4214 2		N	-0-		-0-	
10	5890 X	1262	-0-	-4628	-0-	1262 2		N	-0-		-0-	
11	5700 X	2606	-0-	-3094	-0-	2605 2	1 9	N	1	1 8	-0-	
12	5890 X	2818	-0-	-3072	-0-	2818 2		N	-0-		-0-	
01	5890 X	2945	-0-	-2945	-0-	2945 2		N	-0-		-0-	

MIKESKA UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	203890	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	15392	PERF.15431 -	19170
08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082 2		N	-0-		-0-	
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		N	-0-		-0-	
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-		-0-	
11	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2		N	-0-		-0-	
12	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3027 2		N	-0-		-0-	
*01	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	3048 2		N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
EMMA BELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	204721	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.14376	- 19300
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
08	4588 X	4080	-0-	-508	-0-	4079 2	1 9	N	1	1 8		-0-
09	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-			N	-0-			-0-
10	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			N	-0-			-0-
11	4350 X	4268	-0-	-82	-0-	4268 2		N	-0-			-0-
12	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4618 2		N	-0-			-0-
*01	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	4198 2		N	-0-			-0-

ELLER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206560	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	15525	PERF.15473	- 19400
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-			-0-
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	120 2		N	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			-0-
01	248 N	168	-0-	-80	-0-	168 2		N	-0-			-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217793	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	14270	PERF.13792	- 17842
08	713 N	322	-0-	-391	-0-	322 2		N	-0-			-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-
10	434 N	249	-0-	-185	-0-	249 2		N	-0-			-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-			-0-
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			-0-
01	248 N	78	-0-	-170	-0-	78 2		N	-0-			-0-

BECKER UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	234447	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	17511	PERF.12558	- 17940
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-
10	868 N	503	-0-	-365	-0-	503 2		N	-0-			-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-
12	496 N	282	-0-	-214	-0-	282 2		N	-0-			-0-
*01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-			-0-

SCHULTE		WELL #:		2RE	RRCID ->	258225	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13968	PERF.13469	- 17345
08	279 N	171	-0-	-108	-0-	171 2		N	-0-			-0-
09	150 N	100	-0-	-50	-0-	100 2		N	-0-			-0-
10	310 N	274	-0-	-36	-0-	274 2		N	-0-			-0-
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	141 2		N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
01	279 N	159	-0-	-120	-0-	159 2		N	-0-			-0-

BOHOT-DIVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280005	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	13240	PERF. 9650	- 13240
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	197 2	13 9	N	12	10 8		186
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	289 2	33 9	N	30	2 8		214
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	120 2	30 9	N	27	166 1		75
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	4 2	8 9	N	7	4 8		78
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	10	8 8		80
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	2 2	2 9	N	2			82

CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	284249	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10680	- 13789
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			92
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			92
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			92
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			92
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	482 2	12 9	N	11			103
*01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1542 2	70 9	N	64			167

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
KNAPE #3		WELL #:		3RE	RRCID ->	284623	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10165	- 14777	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			-0-
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			-0-
12		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-			-0-
*01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-

IRONROC ENERGY SEEKER		WELL #:		426612	1H	RRCID ->	156982	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	18395	PERF.13421	- 18395
08		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-			-0-
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
12		62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2	N	-0-			-0-
*01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-

FALLS		WELL #:		2H	RRCID ->	179179	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13943	PERF.13560	- 16413	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1		WELL #:		1H	RRCID ->	289942	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	15165	PERF.15455	- 20700	
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	538687 X	39028	-0-	-499659	-0-	39028	2		N	-0-			-0-
01	538687 X	326270	-0-	-212417	-0-	326270	2		N	-0-			-0-

KOUATLI, AIMAN M. FRANKIE		WELL #:		3H	RRCID ->	170127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10046	PERF. 8296	- 10046	
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	637	2	7 9	N	6			63
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	244	2	23 9	N	21			84
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	558	2	13 9	N	12			96
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1233	2	24 9	N	22			118
*12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1288	2	32 9	N	29			147
*01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1160	2	45 9	N	41	181 1		7

RAUCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214791	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11875	PERF. 9911	- 12988	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
LANDMARK EXPLORATION INC.				484645									
CECELIA-BEDFORD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172694	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7510 - 10131	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		496 N	393	-0-	-103	-0-	319 2	74 9	N	67	181 1		50
*09		449 N	449	-0-	-0-	-0-	371 2	78 9	N	71			121
*10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	496 2	124 9	N	113	180 1		54
*11		646 N	646	-0-	-0-	-0-	515 2	131 9	N	119	124 1		49
*12		622 N	622	-0-	-0-	-0-	528 2	94 9	N	85			134
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

LEEEXUS OIL LLC				495350		CAPACITY			CNTY: LEE				
GREGORY		WELL #:		1	RRCID ->	112109	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	11333 - 11519	
08		2015 X	1197	-0-	-818	-0-	49 1	1148 2	N	-0-			166
09		1950 X	917	-0-	-1033	-0-	37 1	880 2	N	-0-			166
10		2015 X	1360	-0-	-655	-0-	44 1	1230 2	N	78	174 1		70
							86 9						
11		1170 N	1075	-0-	-95	-0-	31 1	943 2	N	92	109 1	1 8	52
							101 9						
12		2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	71 1	2341 2	N	66	2 8		116
							73 9						
*01		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	80 1	2482 2	N	95	149 1	2 8	60
							105 9						

STUERMER, EVELYN		WELL #:		1	RRCID ->	114485	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8515 - 8903
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
09		14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138

DWL		WELL #:		1	RRCID ->	119473	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13243	PERF.	11161 - 13308
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	N	-0-		22
09		90 N	17	-0-	-73	-0-	1 1	16 2	N	-0-		22
10		93 N	13	-0-	-80	-0-	13 2		N	-0-		22
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-		22
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-		22
*01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		22

RWR UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	143202	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11178 - 11770
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

HEATHER		WELL #:		1HR	RRCID ->	145058	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	11405	PERF.	11175 - 14074
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
LEEEXUS OIL LLC		//CONT.//		495350											
CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #:		3	RRCID ->	148295	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 7834 -	8100			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		9455				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-		9455				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		9455				N	-0-				-0-

CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #:		1	RRCID ->	160844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7849 -	8458			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		84				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		84				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		84				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		84				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		84				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		84				N	-0-				-0-

HARRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171280	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	11936	PERF.11715 -	15370			
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-	20			
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-	20			
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-	20			
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-	20			
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-	20			
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	20			

RAMSEY-LYONS		WELL #:		1	RRCID ->	172172	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	11711	PERF.10977 -	10994			
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	8	1	229	2	N	6	91			
						7	9								
09	600 N	402	-0-	-198	-0-	14	1	388	2	N	-0-	91			
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	21	1	618	2	N	-0-	91			
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	253	2	N	2	93			
						2	9								
12	403 N	339	-0-	-64	-0-	11	1	328	2	N	-0-	93			
01	651 N	209	-0-	-442	-0-	6	1	203	2	N	-0-	93			

WATT-COLVIN		WELL #:		1	RRCID ->	173743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 8867 -	9079			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67			
10	14B2 EXT	38	-0-	38	38	1	1	37	2	N	-0-	67			
11	14B2 EXT	24	-0-	24	62	24	2			N	-0-	67			
12	14B2 EXT	45	-0-	45	107	45	2			N	-0-	67			
01	14B2 EXT	57	-0-	57	164	2	1	55	2	N	-0-	67			

SCHOENEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9922 -	10578			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
LEEEXUS OIL LLC		//CONT.// 495350														
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

ETZEL UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 202202		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 11841		PERF. 11699 - 16094				
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					106
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					106
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					106
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					106
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					106
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

PECAN CREEK UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 251453		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 10184 - 10286		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	828	-0-	828	-0-	828	1	1	827	2	N	-0-				-0-

ROADRUNNER-KNOX UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 265996		COMPL. DATE 10/17/2011		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 8451 - 8654				
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					100
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	N	-0-					100
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	N	-0-					100
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	2	N	-0-					100
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	4	1	113	2	N	-0-					100
01	155 N	96	-0-	-59	-0-	3	1	93	2	N	-0-					100

BERNICE				WELL #: 1		RRCID -> 284738		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 10000 - 10854				
08	899 N	519	-0-	-380	-0-	13	1	498	2	N	7					204
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	8	9	745	2	N	12					216
10	558 N	482	-0-	-76	-0-	10	1	472	2	N	-0-	165	1			51
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	13	1	647	2	N	-0-					51
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	22	1	1175	2	N	24					75
01	496 N	423	-0-	-73	-0-	26	9	414	2	N	1					76

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		WELL #: 1		RRCID -> 085732		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 10722 - 11083				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	N	1	189	1		124
09	510 N	355	-0-	-155	-0-	355	2			N	-0-				124
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	474	2	6	9	N	5				129
11	510 N	466	-0-	-44	-0-	459	2	7	9	N	6				135
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	564	2	19	9	N	17				152
*01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-				152

LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250

08	3379 X	2941	-0-	-438	-0-	2905	2	36	9	N	33	3	8		166
09	3270 X	2451	-0-	-819	-0-	2420	2	31	9	N	28				194
10	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3575	2	56	9	N	51	178	1		67
11	3120 X	3096	-0-	-24	-0-	3045	2	51	9	N	46				113
12	2945 X	2488	-0-	-457	-0-	2455	2	33	9	N	30				143
01	3379 X	3327	-0-	-52	-0-	3257	2	70	9	N	64				207

NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772

08	1953 N	1757	-0-	-196	-0-	1590	2	167	9	N	152	181	1		133
09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1651	2	171	9	N	155	180	1		108
10	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1811	2	179	9	N	163	176	1		95
11	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-	-0-				N	-0-				95
12	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2558	2	243	9	N	221	170	1		146
01	1984 N	1589	-0-	-395	-0-	1439	2	150	9	N	136	181	1		101

FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134

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

HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5		170
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-	2	5		168
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	5		167
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	N	1				168
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	1	118	1		51

HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266

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

FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF.10964 - 15435

08	4557 X	4100	-0-	-457	-0-	4068	2	32	9	N	29				165
09	4980 X	3637	-0-	-1343	-0-	3582	2	55	9	N	50	179	1		36
10	5146 X	3316	-0-	-1830	-0-	3279	2	37	9	N	34				70
11	4980 X	4173	-0-	-807	-0-	4141	2	32	9	N	29				99
12	4092 X	3928	-0-	-164	-0-	3864	2	64	9	N	58				157
*01	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4737	2	62	9	N	56	158	1		55

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096														
08	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	279	1	5898	2	N	60	7 8	220
							66	9						
09	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	270	1	6332	2	N	49	193 1	74
							54	9						
10	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	212	1	5736	2	N	68		142
							75	9						
11	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	270	1	6185	2	N	70		212
							77	9						
12	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	279	1	6048	2	N	69	190 1	91
							76	9						
*01	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	279	1	5236	2	N	63	39 1	115
							69	9						

JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147														
08	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	1559	2	20	9	N	18		205
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1490	2	15	9	N	14		219
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1591	2	19	9	N	17		236
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1518	2	21	9	N	19	184 1	71
12	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1503	2	28	9	N	25		96
*01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1585	2	29	9	N	26	79 1	43

SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490														
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	248	1	87	2	N	-0-		139
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	240	1	88	2	N	-0-		139
10	341	N	80	-0-	-261	-0-	80	1			N	-0-		139
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	3 5	136
12	341	N	11	-0-	-330	-0-	2	1	9	2	N	-0-		136
*01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	152	1	71	2	N	1	43 1	93
							1	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 13075														
M	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
*04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	939 2	63 9	N	57				130
*05	992 N	955	-0-	-37	-0-	-0-	955 2		N	-0-				130
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-	3 5			127
07	1054 N	668	-0-	-386	-0-	-0-	660 2	8 9	N	7				134
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	1053 2	22 9	N	20				154
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	-0-	1105 2	21 9	N	19				173
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-	1004 2	21 9	N	19				192
11	1050 N	995	-0-	-55	-0-	-0-	974 2	21 9	N	19	171 1			40
12	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	-0-	1029 2	28 9	N	25				65
*01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	-0-	1002 2	30 9	N	27				92
TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767														
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	1332 2	39 9	N	35	18 8			293
09	1320 N	513	-0-	-807	-0-	-0-	509 2	4 9	N	4	3 5	4 8		290
10	1798 N	4	-0-	-1794	-0-	-0-	3 2	1 9	N	1	188 1			103
11	1320 N	307	-0-	-1013	-0-	-0-	305 2	2 9	N	2	2 5			103
12	527 N	66	-0-	-461	-0-	-0-	66 2		N	-0-				103
*01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	867 2	20 9	N	18	84 1			37
LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916														
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652														
08	2511 X	2361	-0-	-150	-0-	-0-	2325 2	36 9	N	33				117
09	2430 X	2193	-0-	-237	-0-	-0-	2157 2	36 9	N	33				150
10	2449 X	2202	-0-	-247	-0-	-0-	2169 2	33 9	N	30				180
11	2340 X	1130	-0-	-1210	-0-	-0-	1112 2	18 9	N	16	161 1			35
12	2387 X	1550	-0-	-837	-0-	-0-	1521 2	29 9	N	26				61
01	2356 X	1597	-0-	-759	-0-	-0-	1591 2	6 9	N	5				66
RANCH WELL #: 1RE RRCID -> 112571 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11185 - 14145														
08	0 W	55	-0-	55	4521	55 2			N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	4521				N	-0-				-0-
10	0 W	46	-0-	46	4567	46 2			N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	4567				N	-0-				-0-
12	0 W	40	-0-	40	4607	40 2			N	-0-				-0-
01	0 W	871	-0-	871	5478	871 2			N	-0-				-0-
ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485														
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-				24
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-				24
10	806 N	423	-0-	-383	-0-	-0-	423 2		N	-0-				24
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-				24
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-				24
*01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	713 2		N	-0-				24

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1550 X	952	-0-	-598	-0-	938 2	14 9	N	13	6 8		273
09		1500 X	787	-0-	-713	-0-	785 2	2 9	N	2	2 8		273
10		1054 X	677	-0-	-377	-0-	677 2		N	-0-	194 1		79
11		1020 X	956	-0-	-64	-0-	948 2	8 9	N	7			86
12		1054 X	676	-0-	-378	-0-	670 2	6 9	N	5			91
01		961 X	628	-0-	-333	-0-	620 2	8 9	N	7			98

SCHUHMACHER #2				WELL #:	2	RRCID -> 114984	COMPL. DATE 08/21/2004	TOTAL DEPTH 11786	PERF.11229	- 13805			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLLEHER				WELL #:	1	RRCID -> 114985	COMPL. DATE 12/07/2003	TOTAL DEPTH 12162	PERF.11639	- 14290			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2020 - WELL PLUGGED 11-30-20													

LUDIE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 117248	COMPL. DATE 04/09/1999	TOTAL DEPTH 11625	PERF.11171	- 13846			
08		7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	7380 2	155 9	N	141	192 1	8 8	183
09		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6463 2	131 9	N	119	187 1	1 8	114
10		4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4275 2	47 9	N	43			157
11		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5275 2	61 9	N	55			212
12		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6360 2	160 9	N	145	190 1		167
*01		6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6025 2	140 9	N	127			294

ROADRUNNER				WELL #:	1	RRCID -> 140028	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8185	PERF. 8095	- 8185		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUELLER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 140795	COMPL. DATE 04/10/1990	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7913	- 8114			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	465	1	1044	2	N	44	177 1 40
09	1590 N	1462	-0-	-128	-0-	48	9	966	2	N	42	82
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	450	1	1039	2	N	44	126
11	1500 N	1163	-0-	-337	-0-	46	9	690	2	N	21	147
12	1519 N	1504	-0-	-15	-0-	450	1	978	2	N	55	202
01	1550 N	1541	-0-	-9	-0-	23	9	1032	2	N	40	181 1 61
						61	9					
						44	9					

NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432												
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-	7
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-	7
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-	7
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-	7
12	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-	7
01	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-	7

GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700												
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1425	2	98	9	N	89	181 1 90
09	570 N	298	-0-	-272	-0-	298	2			N	-0-	90
10	1457 N	35	-0-	-1422	-0-	35	2			N	-0-	90
11	1470 N	1439	-0-	-31	-0-	1348	2	91	9	N	83	173
12	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2629	2	149	9	N	135	174 1 134
*01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1632	2	142	9	N	129	188 1 75

PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525												
08	1023 N	927	-0-	-96	-0-	861	2	66	9	N	60	181 1 111
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	864	2	76	9	N	69	180
10	961 N	935	-0-	-26	-0-	852	2	83	9	N	75	255
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	849	2	67	9	N	61	178 1 138
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	992	2	83	9	N	75	213
*01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	994	2	76	9	N	69	282

STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336												
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1173	2	68	9	N	62	174 1 33
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1096	2	41	9	N	37	70
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1072	2	50	9	N	45	115
11	1200 N	968	-0-	-232	-0-	929	2	39	9	N	35	150
12	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1048	2	55	9	N	50	156 1 44
01	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	975	2	51	9	N	46	90

OIL AND GAS DIVISION

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

JENSEN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	143089	COMPL. DATE	11/18/1992	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8121 - 8336		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEINAST-JOHNSTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143181	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	16092	PERF.11061 - 15425		
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	508	2	29	9	N	26		56
09	630 N	436	-0-	-194	-0-	411	2	25	9	N	23		79
10	527 N	423	-0-	-104	-0-	399	2	24	9	N	22		101
11	510 N	465	-0-	-45	-0-	435	2	30	9	N	27		128
12	465 N	461	-0-	-4	-0-	426	2	35	9	N	32		160
01	434 N	103	-0-	-331	-0-	71	2	32	9	N	29	159 1	30

EAST LEDBETTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143618	COMPL. DATE	08/21/1992	TOTAL DEPTH	14398	PERF.10450 - 14398		
08	1798 X	1580	-0-	-218	-0-	1395	2	185	9	N	168	190 1	96
09	1740 X	1405	-0-	-335	-0-	1252	2	153	9	N	139		235
10	1798 X	1619	-0-	-179	-0-	1420	2	199	9	N	181	370 1	46
11	1530 N	1472	-0-	-58	-0-	1305	2	167	9	N	152	166 1	32
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1323	2	189	9	N	172		204
*01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1524	2	202	9	N	184	180 1	208

HUTCHINGS, ROBERT		WELL #:		2H	RRCID ->	143654	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	15694	PERF.11172 - 13589		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ-MOERBE UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	143965	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	13768	PERF. 8900 - 13768		
08	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	3922	2	265	9	N	241	179 1	101
09	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3508	2	193	9	N	175	168 1	108
10	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	3893	2	150	9	N	136	179 1	65
11	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3547	2	136	9	N	124		189
12	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	5981	2	167	9	N	152	173 1	168
*01	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5446	2	208	9	N	189	181 1	176

GEOSOUTHERN-GLORIA		WELL #:		1H	RRCID ->	144336	COMPL. DATE	05/09/1992	TOTAL DEPTH	10908	PERF.10135 - 14730		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 5		85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992													TOTAL DEPTH	14802	PERF.10403 - 14802	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
08		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1426	2	91	9	N	83	175	1	50	
09		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1337	2	80	9	N	73			123	
10		1364 N	1112	-0-	-252	-0-	1046	2	66	9	N	60			183	
11		1320 N	69	-0-	-1251	-0-	69	2			N	-0-			183	
12		1364 N	45	-0-	-1319	-0-	12	2	33	9	N	30	152	1	61	
01		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			61	

MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996													TOTAL DEPTH	14380	PERF.10942 - 11430	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	13204	PERF. 9366 - 13431	
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	109	2	25	9	N	23	175	1	51	
09		180 N	136	-0-	-44	-0-	124	2	12	9	N	11			62	
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	137	2	19	9	N	17			79	
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	145	2	14	9	N	13			92	
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	164	2	33	9	N	30			122	
*01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	168	2	40	9	N	36			158	

LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006													TOTAL DEPTH	14702	PERF. 9100 - 14702	
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			10	
*09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	5	5	5	
*10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	5	5	-0-	
*11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-	
*12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-	
*01		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-	

KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993													TOTAL DEPTH	15875	PERF.11990 - 15875	
08		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2011	2	45	9	N	41			112	
09		2250 N	1962	-0-	-288	-0-	1941	2	21	9	N	19			131	
10		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1987	2	15	9	N	14			145	
11		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1963	2	42	9	N	38			183	
12		2015 N	1954	-0-	-61	-0-	1919	2	35	9	N	32			215	
01		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1978	2	37	9	N	34	193	1	56	

GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992													TOTAL DEPTH	13040	PERF.10476 - 13040	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006													TOTAL DEPTH	15137	PERF.10697 - 15124	
08		2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2859	2	124	9	N	113	194	1	115	
09		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2523	2	113	9	N	103			218	
10		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2515	2	99	9	N	90	178	1	130	
11		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2354	2	87	9	N	79			209	
12		2263 N	2206	-0-	-57	-0-	2122	2	84	9	N	76			285	
01		2263 N	2112	-0-	-151	-0-	2011	2	101	9	N	92	186	1	191	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
WILKENING		WELL #:		1	RRCID ->	145426	COMPL. DATE	07/06/2002	TOTAL DEPTH	10762	PERF.10485 -	14572	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		662 N	662	-0-	-0-	496 1	166 2		N	-0-			86
09		570 N	498	-0-	-72	480 1	18 2		N	-0-			86
10		651 N	514	-0-	-137	496 1	17 2		N	1	4 5		83
11		630 N	480	-0-	-150	480 1			N	-0-			83
12		527 N	496	-0-	-31	496 1			N	-0-			83
01		527 N	11	-0-	-516	10 2	1 9		N	1			84

SPRANKLE		WELL #:		1	RRCID ->	145601	COMPL. DATE	04/13/1993	TOTAL DEPTH	14123	PERF.10700 -	14123	
08	DLQ	G-10	1197	-0-	1197	7806	1141 2	56 9	Y	51			146
09	DLQ	G-10	1190	-0-	1190	8996	1131 2	59 9	Y	54	163 1		37
10	DLQ	G-10	1033	-0-	1033	10029	975 2	58 9	Y	53			90
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	10029				Y	1			91
12		3000 N	32	-0-	-2968	7061	32 2		Y	-0-			91
*01		3100 N	-0-	-0-	-3100	3961			Y	13			104

VOELKEL, TORCH		WELL #:		1H	RRCID ->	145662	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	15660	PERF.11586 -	15653	
08		754 N	754	-0-	-0-	754 2			N	-0-			195
09		2247 N	2247	-0-	-0-	2238 2	9 9		N	8			203
10		1730 N	1730	-0-	-0-	1704 2	26 9		N	24	177 1		50
11		1203 N	1203	-0-	-0-	1192 2	11 9		N	10			60
12		2294 N	1542	-0-	-752	1527 2	15 9		N	14			74
01		1736 N	1475	-0-	-261	1460 2	15 9		N	14			88

SPECKELS OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	145819	COMPL. DATE	05/22/1993	TOTAL DEPTH	14925	PERF.10083 -	14925	
08		5952 X	5263	-0-	-689	5055 2	208 9		N	189	190 1		144
09		5760 X	4566	-0-	-1194	4411 2	155 9		N	141	188 1		97
10		5952 X	5008	-0-	-944	4807 2	201 9		N	183	162 1		118
11		5520 X	4636	-0-	-884	4442 2	194 9		N	176	162 1		132
12		5332 X	5212	-0-	-120	4992 2	220 9		N	200	177 1		155
01		5270 X	4527	-0-	-743	4391 2	136 9		N	124	197 1		82

LOMETA		WELL #:		1	RRCID ->	146240	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	11614	PERF.11278 -	14219	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

KRUSE-STANLEY DL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	146490	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	14455	PERF.10300 -	14455	
08		4960 X	4584	-0-	-376	4367 2	217 9		N	197	352 1		69
09		4170 X	456	-0-	-3714	433 2	23 9		N	21			90
10		7009 X	7009	-0-	-0-	6691 2	318 9		N	289	180 1		199
11		5422 X	5422	-0-	-0-	5211 2	211 9		N	192	179 1		212
12		5444 X	5444	-0-	-0-	5268 2	176 9		N	160	187 1		185
01		5487 X	5265	-0-	-222	5070 2	195 9		N	177	181 1		181

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996										TOTAL DEPTH	14384	PERF.10549	- 14384				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	365	2	43	9	N	39	5	8		203		
09	420 N	397	-0-	-23	-0-	363	2	34	9	N	31	190	1	1	8	43	
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	468	2	48	9	N	44					87	
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	393	2	39	9	N	35					122	
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	394	2	35	9	N	32					154	
01	527 N	510	-0-	-17	-0-	473	2	37	9	N	34					188	

THOMPSON-MARSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146625 COMPL. DATE 08/19/1993										TOTAL DEPTH	14212	PERF.10430	- 14212				
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-		3	2	10	9	N	9				193	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2				195	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				195	
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-	91	1	104	6	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2020 - WELL PLUGGED 12-10-20																	

MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993										TOTAL DEPTH	13882	PERF.11322	- 13882				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1		68	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				68	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				68	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				68	
12	9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	8858	2	778	9	N	707	574	1			201	
*01	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3626	2	242	9	N	220	193	1			228	

HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993										TOTAL DEPTH	14715	PERF.10680	- 14715				
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	476	2	33	9	N	30					225	
09	570 N	473	-0-	-97	-0-	442	2	31	9	N	28					253	
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	501	2	33	9	N	30	195	1			88	
11	480 N	469	-0-	-11	-0-	438	2	31	9	N	28					116	
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	477	2	37	9	N	34					150	
01	527 N	487	-0-	-40	-0-	453	2	34	9	N	31					181	

LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993										TOTAL DEPTH	14790	PERF.10448	- 14790				
08	571 X	571	-0-	-0-	-0-	494	2	77	9	N	70					140	
09	772 X	772	-0-	-0-	-0-	708	2	64	9	N	58					198	
10	855 X	855	-0-	-0-	-0-	775	2	80	9	N	73	179	1			92	
11	354 X	354	-0-	-0-	-0-	339	2	15	9	N	14					106	
12	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	2771	2	695	9	N	632	537	1			201	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	53	6		148	

DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993										TOTAL DEPTH	14060	PERF.10275	- 14060				
08	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	1340	2	29	9	N	26					217	
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1281	2	19	9	N	17					234	
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					234	
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1586	2	18	9	N	16					250	
12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1576	2	28	9	N	25	183	1			92	
*01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1432	2	23	9	N	21					113	

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	231 1	756 2	N	38		123
						42 9					
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	360 1	1262 2	N	55		178
						61 9					
10	1705 N	395	-0-	-1310	-0-	138 1	244 2	N	12	162 1	28
						13 9					
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	183 1	769 2	N	53		81
						58 9					
12	1705 N	1650	-0-	-55	-0-	354 1	1204 2	N	84		165
						92 9					
*01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	189 1	657 2	N	46		211
						51 9					

PRUEGNER OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147181		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 14272		PERF.10060 - 14272	
08	1054 X	970	-0-	-84	-0-	779 2	191 9	N	174	157 1	137
						91					
09	1020 X	929	-0-	-91	-0-	790 2	139 9	N	126	179 1	84
						1085 2	184 9	N	167	174 1	77
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-						
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	3 5	74
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		74
*01	3100 N	27080	-0-	23980	23980	19249 2	7831 9	N	7119	7114 1	79

BERGER-AMARADO		WELL #: 1		RRCID -> 147301		COMPL. DATE 09/23/1993		TOTAL DEPTH 14044		PERF. 9875 - 14044	
08	1116 N	993	-0-	-123	-0-	465 1	497 2	N	28		170
						31 9					
09	1020 N	953	-0-	-67	-0-	450 1	470 2	N	30		200
						33 9					
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	465 1	484 2	N	36		236
						40 9					
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	450 1	476 2	N	37	195 1	78
						41 9					
12	992 N	984	-0-	-8	-0-	465 1	472 2	N	43		121
						47 9					
01	992 N	977	-0-	-15	-0-	465 1	465 2	N	43		164
						47 9					

DIETZ-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 147418		COMPL. DATE 07/13/1993		TOTAL DEPTH 13455		PERF. 9829 - 13455	
08	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-			N	-0-		170
09	5490 X	3252	-0-	-2238	-0-	2790 2	462 9	N	420	537 1	53
						9789 2	1403 9	N	1275	1080 1	248
10	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-						
11	66777 X	66777	-0-	-0-	-0-	58234 2	8543 9	N	7766	7890 1	124
						51350 2	6323 9	N	5748	5697 1	175
12	57673 X	57673	-0-	-0-	-0-						
*01	47714 X	47714	-0-	-0-	-0-	43219 2	4495 9	N	4086	4062 1	199

FALKENBERG : "A" -4-		WELL #: 4		RRCID -> 147581		COMPL. DATE 10/10/1984		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9902 - 10059	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MATTINGLY		WELL #: 1H		RRCID -> 147798		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 14027		PERF.10665 - 14027		
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
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	828 2	32 9	N	29			134
09	960 N	936	-0-	-24	-0-	895 2	41 9	N	37			171
10	930 N	923	-0-	-7	-0-	889 2	34 9	N	31			202
11	840 N	661	-0-	-179	-0-	631 2	30 9	N	27	172 1		57
12	961 N	878	-0-	-83	-0-	834 2	44 9	N	40			97
01	930 N	698	-0-	-232	-0-	669 2	29 9	N	26			123

OLDENBURG A		WELL #: 3		RRCID -> 147989		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 15422		PERF.11376 - 15422		
08	4092 X	3438	-0-	-654	-0-	3374 2	64 9	N	58	180 1		89
09	3960 X	3337	-0-	-623	-0-	3273 2	64 9	N	58			147
10	3875 X	3405	-0-	-470	-0-	3337 2	68 9	N	62	176 1		33
11	3750 X	3250	-0-	-500	-0-	3187 2	63 9	N	57			90
12	3627 X	3289	-0-	-338	-0-	3223 2	66 9	N	60			150
*01	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3520 2	74 9	N	67			217

KRAUSE-O.L. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148014		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 15217		PERF.11650 - 15217		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148096		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 15258		PERF.10933 - 15258		
08	4371 X	4108	-0-	-263	-0-	3962 2	146 9	N	133	192 1		80
09	4230 X	3766	-0-	-464	-0-	3627 2	139 9	N	126			206
10	4371 X	3927	-0-	-444	-0-	3786 2	141 9	N	128	173 1		161
11	3990 X	2265	-0-	-1725	-0-	2132 2	133 9	N	121	161 1		121
12	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4535 2	206 9	N	187	177 1		131
01	4123 X	4038	-0-	-85	-0-	3882 2	156 9	N	142	190 1		83

DUNLAP-BRYAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148172		COMPL. DATE 01/08/1994		TOTAL DEPTH 15101		PERF.11626 - 15101		
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			101
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			101
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			101
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101

A.L.		WELL #: 1 H		RRCID -> 148174		COMPL. DATE 01/15/1994		TOTAL DEPTH 14707		PERF.11030 - 14707		
08	713 N	674	-0-	-39	-0-	665 2	9 9	N	8			80
09	690 N	563	-0-	-127	-0-	557 2	6 9	N	5			85
10	775 N	725	-0-	-50	-0-	714 2	11 9	N	10			95
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	707 2	9 9	N	8			103
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	662 2	11 9	N	10			113
*01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	739 2	11 9	N	10			123

SCHMIDT-WEISS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 148422		COMPL. DATE 12/16/1993		TOTAL DEPTH 14389		PERF.10450 - 14389		
08	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	1209 2	113 9	N	103	174 1		124
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1206 2	86 9	N	78			202
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1315 2	109 9	N	99	178 1		123
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1192 2	98 9	N	89	177 1		35
12	1333 N	413	-0-	-920	-0-	372 2	41 9	N	37			72
01	1395 N	968	-0-	-427	-0-	966 2	2 9	N	2			74

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) 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
08	2604 N	2399	-0-	-205	-0-	2390	2	9	9	N	8			51
09	2340 N	2323	-0-	-17	-0-	2313	2	10	9	N	9			60
10	2387 N	2152	-0-	-235	-0-	2141	2	11	9	N	10			70
11	2310 N	2185	-0-	-125	-0-	2177	2	8	9	N	7			77
12	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2396	2	13	9	N	12			89
*01	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2368	2	12	9	N	11			100

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428														
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	4	2	8	9	N	7	7	1	60
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	N	2	2	1	60
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			60
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			60
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010														
08	1333 N	866	-0-	-467	-0-	98	1	650	2	N	107	190	1	82
						118	9							
09	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	403	1	695	2	N	104			186
						114	9							
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	388	1	805	2	N	104	180	1	110
						114	9							
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	449	1	748	2	N	102	166	1	46
						112	9							
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	410	1	748	2	N	88			134
						97	9							
01	1302 N	1222	-0-	-80	-0-	409	1	701	2	N	102	191	1	45
						112	9							

HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172														
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	9	N	1			158
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	316	2	4	9	N	4			162
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			162
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			162
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	289	2	6	9	N	5			167
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	290	2	7	9	N	6			173

DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540														
08	3720 X	2802	-0-	-918	-0-	2782	2	20	9	N	18			109
09	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4080	2	11	9	N	10			119
10	3658 X	706	-0-	-2952	-0-	705	2	1	9	N	1			120
11	3540 X	576	-0-	-2964	-0-	576	2			N	-0-			120
12	4092 X	3680	-0-	-412	-0-	3669	2	11	9	N	10			130
*01	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	6504	2	62	9	N	56			186

SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760														
08	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2309	2	103	9	N	94	175	1	94
09	2550 N	2120	-0-	-430	-0-	1986	2	134	9	N	122	179	1	37
10	2325 N	1865	-0-	-460	-0-	1760	2	105	9	N	95			132
11	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			132
12	2201 N	192	-0-	-2009	-0-	192	2			N	-0-			132
01	1860 N	121	-0-	-1739	-0-	121	2			N	-0-			132

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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
08		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3080 2	20 9	N		18	1 8	160
09		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2815 2	11 9	N		10		170
10		2883 X	2797	-0-	-86	-0-	2784 2	13 9	N		12		182
11		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3096 2	14 9	N		13	159 1	36
12		2883 X	2820	-0-	-63	-0-	2806 2	14 9	N		13		49
*01		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3196 2	23 9	N		21		70

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174													
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		5

MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900													
08		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1475 2	160 9	N		145	179 1	110
09		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1132 2	97 9	N		88		198
10		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1074 2	83 9	N		75	179 1	94
11		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1008 2	99 9	N		90		184
12		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1154 2	120 9	N		109	190 1	103
*01		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1103 2	162 9	N		147		250

DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163													
08		1736 N	1735	-0-	-1	-0-	1522 2	213 9	N		194	162 1	112
09		1740 N	1505	-0-	-235	-0-	1330 2	175 9	N		159	177 1	94
10		1643 N	1342	-0-	-301	-0-	1186 2	156 9	N		142	180 1	56
11		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			N		-0-		56
12		1550 N	15	-0-	-1535	-0-	15 2		N		-0-		56
*01		3100 N	11611	-0-	8511	8511	10312 2	1299 9	N		1181	1034 1	203

TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341													
08		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N		-0-		38
09		390 N	367	-0-	-23	-0-	367 2		N		-0-		38
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	31 2	15 9	N		14		52
11		510 N	483	-0-	-27	-0-	483 2		N		-0-		52
12		372 N	87	-0-	-285	-0-	84 2	3 9	N		3		55
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-		55

MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		64
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		64
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		64
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		1		65
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		65
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		65

WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
HILL, MOLLIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149258		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 15735		PERF.12006 - 15735	
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
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	796 2	18 9	N	16		195
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	773 2	11 9	N	10		205
10	775 N	756	-0-	-19	-0-	750 2	6 9	N	5	163 1	47
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	806 2	7 9	N	6		53
12	775 N	771	-0-	-4	-0-	763 2	8 9	N	7		60
01	744 N	716	-0-	-28	-0-	698 2	18 9	N	16		76

WELLMAN OL		WELL #: 1H		RRCID -> 149289		COMPL. DATE 12/12/1994		TOTAL DEPTH 14973		PERF.12160 - 14973	
*02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	5 5	13
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 5	8
*04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-	5 5	3
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 5	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OLDENBURG C		WELL #: 4		RRCID -> 149291		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 13789		PERF.11116 - 13789	
08	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1712 2	69 9	N	63		162
09	1320 N	840	-0-	-480	-0-	811 2	29 9	N	26		188
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1058 2	33 9	N	30	165 1	53
11	1710 N	1004	-0-	-706	-0-	958 2	46 9	N	42		95
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	916 2	31 9	N	28		123
01	1085 N	606	-0-	-479	-0-	576 2	30 9	N	27		150

HUBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149508		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 15605		PERF.11495 - 15605	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STELLA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149534		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 8424		PERF. 8342 - 8411	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUCKY		WELL #: 1		RRCID -> 149585		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11062 - 13020	
08	348 X	348	-0-	-0-	-0-	306 2	42 9	N	38		170
09	341 X	341	-0-	-0-	-0-	301 2	40 9	N	36		206
10	378 X	378	-0-	-0-	-0-	327 2	51 9	N	46		252
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	180 1	73
12	315 X	315	-0-	-0-	-0-	249 2	66 9	N	60		133
*01	231 X	231	-0-	-0-	-0-	189 2	42 9	N	38		171

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
SOWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149587		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 16088		PERF.11866 - 16088		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
08		843 N	843	-0-	-0-	843 2		N	-0-			-0-
09		960 N	805	-0-	-155	805 2		N	-0-			-0-
10		868 N	750	-0-	-118	750 2		N	-0-			-0-
11		810 N	680	-0-	-130	680 2		N	-0-			-0-
12		837 N	769	-0-	-68	769 2		N	-0-			-0-
01		744 N	737	-0-	-7	737 2		N	-0-			-0-

TOURMALINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149733		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 15781		PERF.10766 - 15781		
08		5394 X	5136	-0-	-258	5023 2	113 9	N	103	185 1		78
09		5160 X	4932	-0-	-228	4815 2	117 9	N	106			184
10		5270 X	5033	-0-	-237	4908 2	125 9	N	114	170 1		128
11		5070 X	4739	-0-	-331	4632 2	107 9	N	97	176 1		49
12		5177 X	4498	-0-	-679	4362 2	136 9	N	124			173
01		5146 X	5107	-0-	-39	4969 2	138 9	N	125	189 1		109

HUSFELD		WELL #: 1H		RRCID -> 149764		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 15383		PERF.11812 - 15063		
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	8			111
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	13			124
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	29			153
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	35	183 1		5
12		1027 N	1027	-0-	-0-	1001 2	26 9	N	24			29
*01		2271 N	2271	-0-	-0-	2172 2	99 9	N	90			119

BAKER		WELL #: 1H		RRCID -> 149818		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 14961		PERF.11789 - 14961		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROZNOV		WELL #: 1		RRCID -> 149891		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 14864		PERF.12050 - 14065		
08		124 N	124	-0-	-0-	118 2	6 9	N	5			52
09		150 N	70	-0-	-80	68 2	2 9	N	2			54
10		93 N	82	-0-	-11	79 2	3 9	N	3			57
11		120 N	6	-0-	-114	6 2		N	-0-			57
12		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-			57
01		93 N	11	-0-	-82	11 2		N	-0-			57

NOAK-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149894		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 16325		PERF.11989 - 16325		
08		6791 X	6791	-0-	-0-	6726 2	65 9	N	59	10 8		65
09		7262 X	7262	-0-	-0-	7212 2	50 9	N	45	2 8		108
10		8022 X	8022	-0-	-0-	7981 2	41 9	N	37			145
11		8183 X	8183	-0-	-0-	8131 2	52 9	N	47	165 1		27
12		8057 X	8057	-0-	-0-	8005 2	52 9	N	47			74
*01		7295 X	7295	-0-	-0-	7241 2	54 9	N	49			123

PRATT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 149995		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 15044		PERF.11405 - 15044		
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08		2821 X	944	-0-	-1877	-0-	944	2		N	-0-	32
09		2730 X	1369	-0-	-1361	-0-	1369	2		N	-0-	32
10		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2		N	-0-	32
11		2730 X	2051	-0-	-679	-0-	2051	2		N	-0-	32
12		2728 X	1315	-0-	-1413	-0-	1315	2		N	-0-	32
*01		5008 X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2		N	-0-	32

DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253												
08		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3900	2	32 9	N	29	37
09		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3525	2	58 9	N	53	90
10		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3711	2	2 9	N	2	92
11		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3476	2	33 9	N	30	122
12		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3714	2	54 9	N	49	171
*01		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3556	2	67 9	N	61	38

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885												
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-	30
09		210 N	132	-0-	-78	-0-	131	2	1 9	N	1	31
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-	31
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-	31
12		124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2		N	-0-	31
*01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-	31

PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380												
08		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3967	2	26 9	N	24	152
09		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3742	2	25 9	N	23	175
10		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3905	2	28 9	N	25	200
11		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3804	2	29 9	N	26	38
12		3813 X	3774	-0-	-39	-0-	3734	2	40 9	N	36	74
01		3813 X	3773	-0-	-40	-0-	3738	2	35 9	N	32	106

GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060												
08		4371 X	3639	-0-	-732	-0-	3639	2		N	-0-	-0-
09		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	3955	2	153 9	N	139	139
10		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4135	2	10 9	N	9	148
11		3990 X	3794	-0-	-196	-0-	3784	2	10 9	N	9	157
12		4278 X	3277	-0-	-1001	-0-	3264	2	13 9	N	12	169
01		4247 X	2946	-0-	-1301	-0-	2932	2	14 9	N	13	182

ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836												
08		1860 N	1342	-0-	-518	-0-	1342	2		N	-0-	103
09		1740 N	1225	-0-	-515	-0-	1225	2		N	-0-	103
10		1395 N	1260	-0-	-135	-0-	1260	2		N	-0-	103
11		1290 N	1154	-0-	-136	-0-	1154	2		N	-0-	103
12		1271 N	1143	-0-	-128	-0-	1143	2		N	-0-	103
01		1271 N	1162	-0-	-109	-0-	1162	2		N	-0-	103

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		7564 X	7195	-0-	-369	-0-	7083	2	112	9	N	102			208
09		7230 X	6814	-0-	-416	-0-	6694	2	120	9	N	109	182	1	135
10		7409 X	7172	-0-	-237	-0-	7040	2	132	9	N	120	178	1	77
11		7170 X	5593	-0-	-1577	-0-	5504	2	89	9	N	81			158
12		7409 X	7235	-0-	-174	-0-	7079	2	156	9	N	142	182	1	118
01		7192 X	5771	-0-	-1421	-0-	5677	2	94	9	N	85			203

BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326															
08		3193 X	2144	-0-	-1049	-0-	2142	2	2	9	N	2	2	8	61
09		3090 X	1865	-0-	-1225	-0-	1865	2			N	-0-	1	5	60
10		3193 X	933	-0-	-2260	-0-	933	2			N	-0-			60
11		2070 X	1481	-0-	-589	-0-	1481	2			N	-0-			60
12		2139 X	1720	-0-	-419	-0-	1720	2			N	-0-			60
01		2139 X	1856	-0-	-283	-0-	1856	2			N	-0-			60

EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062															
08		837 N	703	-0-	-134	-0-	689	2	14	9	N	13			101
09		900 N	804	-0-	-96	-0-	783	2	21	9	N	19			120
10		837 N	825	-0-	-12	-0-	808	2	17	9	N	15			135
11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	746	2	17	9	N	15			150
12		837 N	727	-0-	-110	-0-	696	2	31	9	N	28			178
01		837 N	669	-0-	-168	-0-	656	2	13	9	N	12			190

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945															
08		930 X	678	-0-	-252	-0-	676	2	2	9	N	2			49
09		1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1266	2	8	9	N	7			56
10		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3841	2	20	9	N	18			74
11		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4290	2	22	9	N	20			94
12		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2797	2	22	9	N	20			114
01		3875 X	3269	-0-	-606	-0-	3247	2	22	9	N	20			134

ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340															
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	NO RPT		-0-

T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215															
08		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1291	2	72	9	N	65	192	1	51
09		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1606	2	103	9	N	94			145
10		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1179	2	68	9	N	62	189	1	18
11		448 N	448	-0-	-0-	-0-	439	2	9	9	N	8			26
12		890 N	890	-0-	-0-	-0-	789	2	101	9	N	92			118
*01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	712	2	42	9	N	38			156

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	839 2	66 9	N	60	6 8		92	
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	773 2	58 9	N	53	1 8		144	
10	837 N	748	-0-	-89	-0-	687 2	61 9	N	55			199	
11	810 N	668	-0-	-142	-0-	603 2	65 9	N	59	188 1		70	
12	837 N	738	-0-	-99	-0-	657 2	81 9	N	74			144	
01	744 N	648	-0-	-96	-0-	591 2	57 9	N	52			196	

STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994												TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680	
*04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	701 2	9 9	N	8			298	
*05	403 N	122	-0-	-281	-0-	122 2		N	-0-	192 1	4 5	102	
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	894 2	7 9	N	6			108	
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	981 2	28 9	N	25			133	
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	479 2	2 9	N	2			135	
09	780 N	758	-0-	-22	-0-	730 2	28 9	N	25			160	
10	806 N	762	-0-	-44	-0-	754 2	8 9	N	7			167	
11	480 N	418	-0-	-62	-0-	405 2	13 9	N	12			179	
12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1205 2	45 9	N	41			220	
*01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1695 2	58 9	N	53	191 1		82	

AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994												TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514	
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	61 2	23 9	N	21	6 8		185	
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	104 2	50 9	N	45	172 1	3 8	55	
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			55	
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	85 2	19 9	N	17			72	
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	68 2	73 9	N	66			138	
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	115 2	25 9	N	23			161	

KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994												TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700	
08	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1541 2	22 9	N	20			170	
09	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1491 2	17 9	N	15			185	
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1498 2	19 9	N	17	166 1		36	
11	1290 N	1245	-0-	-45	-0-	1227 2	18 9	N	16			52	
12	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1267 2	22 9	N	20			72	
01	1333 N	1253	-0-	-80	-0-	1236 2	17 9	N	15			87	

JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994												TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216	
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	344 2	22 9	N	20			108	
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	300 2	20 9	N	18			126	
10	310 N	209	-0-	-101	-0-	195 2	14 9	N	13			139	
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	341 2	32 9	N	29			168	
12	341 N	165	-0-	-176	-0-	154 2	11 9	N	10			178	
*01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	407 2	63 9	N	57	195 1		40	

ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995												TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//			521544											
DINKINS OL			WELL #:		1H		RRCID -> 152168		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 16262		PERF.12960 - 16262	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)				AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		552 N	552	-0-	-0-	-0-		552	2	N	-0-			64
09		690 N	627	-0-	-63	-0-		627	2	N	-0-			64
10		620 N	312	-0-	-308	-0-		312	2	N	-0-			64
11		653 N	653	-0-	-0-	-0-		653	2	N	-0-			64
12		651 N	614	-0-	-37	-0-		614	2	N	-0-			64
*01		604 N	604	-0-	-0-	-0-		604	2	N	-0-			64

TMPA UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 152196		COMPL. DATE 10/20/1994		TOTAL DEPTH 14843		PERF.10700 - 14843	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

KENNARD			WELL #:		1H		RRCID -> 152394		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 14816		PERF.12516 - 14815	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ERWIN OL			WELL #:		1H		RRCID -> 152492		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 15820		PERF.12240 - 15820	
08		1240 N	1188	-0-	-52	-0-		1188	2	N	-0-			-0-
09		1230 N	853	-0-	-377	-0-		853	2	N	-0-			-0-
10		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		1167	2	N	-0-			-0-
11		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-		1265	2	N	-0-			-0-
12		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-		1280	2	N	-0-			-0-
*01		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-		1220	2	N	-0-			-0-

ELLIOTT OL			WELL #:		1H		RRCID -> 152505		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 13683		PERF.13021 - 16776	
08		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-		2403	2	N	-0-			5
09		2250 X	1957	-0-	-293	-0-		1957	2	N	-0-			5
10		2325 N	2271	-0-	-54	-0-		2271	2	N	-0-			5
11		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-		2263	2	N	-0-			5
12		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-		2173	2	N	-0-			5
01		2263 N	2251	-0-	-12	-0-		2251	2	N	-0-			5

BINFORD			WELL #:		1H		RRCID -> 152557		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 16532		PERF.12400 - 16532	
08		1054 N	625	-0-	-429	-0-		610	2	15 9	N	14		109
09		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		1001	2	15 9	N	14		123
10		1054 N	890	-0-	-164	-0-		879	2	11 9	N	10		133
11		762 N	762	-0-	-0-	-0-		753	2	9 9	N	8		141
12		1054 N	669	-0-	-385	-0-		659	2	10 9	N	9		150
*01		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-		1218	2	42 9	N	38		188

DILLINGHAM UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 152688		COMPL. DATE 11/30/1994		TOTAL DEPTH 17793		PERF.12307 - 17793	
08		17477 X	17477	-0-	-0-	-0-		17301	2	176 9	N	160	193 1	86
09		3000 N	6329	-0-	3329	3329		6270	2	59 9	N	54	2 8	138
10		3100 N	5473	-0-	2373	5702		5432	2	41 9	N	37		175
11		10866 X	5164	-0-	-5702	-0-		5128	2	36 9	N	33	161 1	47
12		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-		4954	2	36 9	N	33		80
*01		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-		4620	2	32 9	N	29		109

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
EUREKA UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 152723			COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	186 N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-			108
09	210 N	4	-0-	-206	-0-	4	2			N	-0-	2	5	106
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			106
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-			106
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			106
*01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			106

JONES UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 152725			COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557			
08	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5093	2	114	9	N	104	186	1	40
09	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4757	2	123	9	N	112			152
10	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4638	2	117	9	N	106	163	1	95
11	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4321	2	124	9	N	113	166	1	42
12	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4306	2	124	9	N	113			155
*01	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4009	2	125	9	N	114	194	1	75

WOLFF UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 152743			COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605			
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

WAGNER UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 152744			COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280			
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
09	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-			-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			-0-
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-
*01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			-0-

QUINN-PERKINS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 152768			COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470			
08	3441 X	3225	-0-	-216	-0-	3225	2			N	-0-			25
09	3930 X	3092	-0-	-838	-0-	3092	2			N	-0-			25
10	4061 X	2823	-0-	-1238	-0-	2823	2			N	-0-			25
11	3930 X	3237	-0-	-693	-0-	3237	2			N	-0-			25
12	3224 X	3210	-0-	-14	-0-	3210	2			N	-0-			25
01	3224 X	2863	-0-	-361	-0-	2863	2			N	-0-			25

EMERALD UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 152964			COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175			
08	5022 X	4913	-0-	-109	-0-	4792	2	121	9	N	110	184	1	61
09	4920 X	4864	-0-	-56	-0-	4723	2	141	9	N	128			189
10	5084 X	4834	-0-	-250	-0-	4704	2	130	9	N	118	177	1	130
11	4920 X	4768	-0-	-152	-0-	4626	2	142	9	N	129	167	1	92
12	5022 X	4588	-0-	-434	-0-	4454	2	134	9	N	122	164	1	50
*01	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5058	2	171	9	N	155			205

MCCALL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 153161			COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997			
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			26
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			26
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			26
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2387 X	1526	-0-	-861	-0-	1526	2			N	-0-				23
09	2310 X	1099	-0-	-1211	-0-	11	1	1081	2	N	6				29
10	1860 N	1198	-0-	-662	-0-	1197	2	1	9	N	1				30
11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1729	2	1	9	N	1				31
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1839	2	3	9	N	3				34
*01	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2544	2	3	9	N	3				37

ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-

STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679

08	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-				12
09	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-				12
10	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-				12
11	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-				12
12	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-				12
*01	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-				12

MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541

08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	60	1	1637	2	N	-0-				-0-
09	2040 N	289	-0-	-1751	-0-	46	1	243	2	N	-0-				-0-
10	3100 N	3448	-0-	348	-0-	246	1	3202	2	N	-0-				-0-
11	1717 N	1369	-0-	-348	-0-	1369	2			N	-0-				-0-
12	310 N	49	-0-	-261	-0-	49	2			N	-0-				-0-
01	2666 X	492	-0-	-2174	-0-	492	2			N	-0-				-0-

WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432

08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1533	2	11	9	N	10				66
09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1457	2	9	9	N	8				74
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1202	2	7	9	N	6				80
11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1540	2	11	9	N	10				90
12	1519 N	1255	-0-	-264	-0-	1243	2	12	9	N	11				101
*01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1390	2	13	9	N	12				113

CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200

08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				44
09	2 N	-0-	-0-	-2	-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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				45

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					25
09	450 N	339	-0-	-111	-0-	339	2			N	-0-					25
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					25
11	630 N	595	-0-	-35	-0-	595	2			N	-0-					25
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					25
01	682 N	406	-0-	-276	-0-	406	2			N	-0-					25

LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100

08	3007 X	2514	-0-	-493	-0-	2473	2	41	9	N	37	182	1	2	8	106
09	2910 X	2626	-0-	-284	-0-	2576	2	50	9	N	45					151
10	2914 X	2186	-0-	-728	-0-	2157	2	29	9	N	26					177
11	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2819	2	54	9	N	49					226
12	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3091	2	56	9	N	51	187	1			90
01	2728 X	2644	-0-	-84	-0-	2599	2	45	9	N	41					131

SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610

*03	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-	5	5			160
*04	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-	5	5			155
*05	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-	1	5			154
06	3120 X	3056	-0-	-64	-0-	3056	2			N	-0-					154
07	3224 X	2778	-0-	-446	-0-	2778	2			N	-0-					154
08	3224 X	2303	-0-	-921	-0-	2303	2			N	-0-					154
09	3120 X	2116	-0-	-1004	-0-	2116	2			N	-0-					154
10	3224 X	1848	-0-	-1376	-0-	1848	2			N	-0-					154
11	3060 X	1557	-0-	-1503	-0-	1557	2			N	-0-	4	5			150
12	2790 X	1302	-0-	-1488	-0-	1302	2			N	-0-					150
01	2294 X	895	-0-	-1399	-0-	894	2	1	9	N	1					151

FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123

08	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					11
09	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					11
10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					11
11	11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	11069	2			N	-0-					11
12	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					11
*01	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					11

RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434

08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*01	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690

08	3100 N	1209	-0-	-1891	6027	1195	2	14	9	N	13					88
09	6340 X	313	-0-	-6027	-0-	313	2			N	-0-					88
10	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3181	2	111	9	N	101					189
11	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6203	2	118	9	N	107	180	1			116
12	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	1727	2	15	9	N	14					130
*01	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3570	2	76	9	N	69					199

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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08		3100 N	3556	-0-	456	985	3556	2		N	-0-	-0-
09		3246 X	2261	-0-	-985	-0-	2261	2		N	-0-	-0-
10		1984 X	1873	-0-	-111	-0-	1873	2		N	-0-	-0-
11		1920 X	1762	-0-	-158	-0-	1762	2		N	-0-	-0-
12		1984 X	1813	-0-	-171	-0-	1813	2		N	-0-	-0-
01		1984 X	1799	-0-	-185	-0-	1799	2		N	-0-	-0-

HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444												
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859												
08		1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1149	2		N	-0-	-0-
09		1080 N	1020	-0-	-60	-0-	1020	2		N	-0-	-0-
10		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-	-0-
11		1110 N	1017	-0-	-93	-0-	1017	2		N	-0-	-0-
12		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-	-0-
01		1116 N	1035	-0-	-81	-0-	1035	2		N	-0-	-0-

KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430													
08		7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	496	1	6796	2	N	11	180
							12	9					
09		6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	480	1	6181	2	N	9	186
							10	9				3 8	
10		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	496	1	6434	2	N	9	195
							10	9					
11		6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	480	1	6331	2	N	8	203
							9	9					
12		6820 X	6037	-0-	-783	-0-	496	1	5530	2	N	10	213
							11	9					
01		6820 X	6286	-0-	-534	-0-	496	1	5775	2	N	14	227
							15	9					

JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634													
08		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	476	1	1676	2	N	90	65
							99	9				186 1	
09		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	461	1	660	2	N	29	94
							32	9					
10		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	476	1	781	2	N	29	123
							32	9					
11		2160 N	674	-0-	-1486	-0-	461	1	196	2	N	15	138
							17	9					
12		1178 N	239	-0-	-939	-0-	100	1	131	2	N	7	145
							8	9					
*01		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	476	1	1208	2	N	44	189
							48	9					

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

FULLER-SONTAG OL		WELL #:		1H	RRCID -> 154471	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	15605	PERF.11485 - 15605
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	40
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	40
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2019 - P/A 12/04/19										

BRITTA		WELL #:		2	RRCID -> 154478	COMPL. DATE	09/26/2011	TOTAL DEPTH	11410	PERF.10712 - 14735	
08	3162	X	2882	-0-	-280	-0-	2814 2	68 9	N	62	186
09	3030	X	2817	-0-	-213	-0-	2762 2	55 9	N	50	52
10	3131	X	2847	-0-	-284	-0-	2786 2	61 9	N	55	107
11	3030	X	2784	-0-	-246	-0-	2721 2	63 9	N	57	164
12	2914	X	2844	-0-	-70	-0-	2771 2	73 9	N	66	69
01	2914	X	2368	-0-	-546	-0-	2300 2	68 9	N	62	131

MARL RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 154485	COMPL. DATE	04/22/1995	TOTAL DEPTH	16448	PERF.12973 - 16448
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

OPAL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154498	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	14645	PERF.10633 - 14645	
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3557 2	167 9	N	152	50
09	3480	X	2157	-0-	-1323	-0-	2157 2		N	-0-	50
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3476 2	227 9	N	206	75
11	3480	X	2978	-0-	-502	-0-	2853 2	125 9	N	114	189
12	3596	X	2995	-0-	-601	-0-	2855 2	140 9	N	127	141
01	3596	X	1640	-0-	-1956	-0-	1598 2	42 9	N	38	179

SKALITSKY OL		WELL #:		1H	RRCID -> 154521	COMPL. DATE	03/25/1995	TOTAL DEPTH	16900	PERF.12498 - 16900	
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		N	-0-	125
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2		N	-0-	125
10	1271	N	918	-0-	-353	-0-	918 2		N	-0-	125
11	1230	N	662	-0-	-568	-0-	662 2		N	-0-	125
12	1271	N	724	-0-	-547	-0-	724 2		N	-0-	125
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	125

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
CHURCHWELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154536	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	16013	PERF.10904 - 16013				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			137
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			137
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			137
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			137
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			137
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			137

BAUER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154582	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	12430	PERF.12100 - 16990				
08	1488	N	132	-0-	-1356	-0-	132	2			N	-0-			76
09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	51			127
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1967	2	45	9	N	41			168
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1848	2	40	9	N	36	163	1	41
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1737	2	43	9	N	39			80
01	1953	N	1723	-0-	-230	-0-	1671	2	52	9	N	47			127

TURKEY CREEK		WELL #:		1H	RRCID ->	154615	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	17845	PERF.12350 - 17845				
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-			-0-
09	1980	N	1971	-0-	-9	-0-	1971	2			N	-0-			-0-
10	1891	N	1661	-0-	-230	-0-	1661	2			N	-0-			-0-
11	1980	N	1868	-0-	-112	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
12	2046	N	1469	-0-	-577	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
01	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1567	2			N	-0-			-0-

MINERAL SPRINGS		WELL #:		1H	RRCID ->	154723	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	15598	PERF.10715 - 15598				
08	713	N	150	-0-	-563	-0-	149	2	1	9	N	1			126
09	780	N	215	-0-	-565	-0-	201	2	14	9	N	13			139
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	253	1	37	2	N	-0-			139
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	690	1	141	2	N	-0-			139
12	217	N	124	-0-	-93	-0-	105	2	19	9	N	17			156
01	279	N	89	-0-	-190	-0-	88	2	1	9	N	1			157

HALTMAR OL		WELL #:		1H	RRCID ->	154724	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	15221	PERF.11702 - 15221				
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-			-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-			-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-

WALTRIP		WELL #:		1H	RRCID ->	154729	COMPL. DATE	05/29/1995	TOTAL DEPTH	15882	PERF.11211 - 15882				
08	3100	N	5018	-0-	1918	-0-	1918	2	30	9	N	27			70
09	3000	N	3888	-0-	888	-0-	2806	2	13	9	N	12			82
10	3100	N	1956	-0-	-1144	-0-	1662	2	13	9	N	12			94
11	2550	X	247	-0-	-2303	-0-	239	2	8	9	N	7			101
12	2635	X	78	-0-	-2557	-0-	69	2	9	9	N	8			109
01	2635	X	145	-0-	-2490	-0-	137	2	8	9	N	7			116

RIO LOBO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154730	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	12510	PERF.11880 - 16608				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786 2		N	-0-			83
09		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870 2		N	-0-			83
10		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147 2		N	-0-			83
11		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850 2		N	-0-			83
12		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597 2		N	-0-			83
*01		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 2		N	-0-			83

WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320													
08		1147 N	1122	-0-	-25	-0-	1121 2	1 9	N	1			174
09		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1456 2	1 9	N	1			175
10		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-			175
11		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1228 2	3 9	N	3			178
12		1519 N	1193	-0-	-326	-0-	1193 2		N	-0-			178
01		1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1067 2	2 9	N	2			180

WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543													
08		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1118 2	62 9	N	56	186 1		40
09		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	995 2	43 9	N	39			79
10		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1211 2	59 9	N	54			133
11		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1150 2	72 9	N	65	168 1		30
12		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1118 2	67 9	N	61			91
*01		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1082 2	70 9	N	64			155

HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920													
08		3565 X	2623	-0-	-942	-0-	496 1	2127 2	N	-0-			-0-
09		2670 X	2098	-0-	-572	-0-	480 1	1618 2	N	-0-			-0-
10		2759 X	1409	-0-	-1350	-0-	144 1	1265 2	N	-0-			-0-
11		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	474 1	2614 2	N	-0-			-0-
12		2635 X	2634	-0-	-1	-0-	493 1	2141 2	N	-0-			-0-
01		2635 X	2568	-0-	-67	-0-	489 1	2079 2	N	-0-			-0-

ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140													
08		4433 X	3800	-0-	-633	-0-	496 1	3304 2	N	-0-			-0-
09		4290 X	3624	-0-	-666	-0-	480 1	3144 2	N	-0-			-0-
10		3968 X	3260	-0-	-708	-0-	496 1	2764 2	N	-0-			-0-
11		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	480 1	3338 2	N	-0-			-0-
12		3813 X	3729	-0-	-84	-0-	496 1	3233 2	N	-0-			-0-
01		3813 X	3509	-0-	-304	-0-	492 1	3017 2	N	-0-			-0-

HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702													
08		1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1146 2	18 9	N	16			78
09		990 N	879	-0-	-111	-0-	861 2	18 9	N	16			94
10		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	981 2	23 9	N	21			115
11		1140 N	1027	-0-	-113	-0-	1010 2	17 9	N	15			130
12		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1014 2	25 9	N	23			153
01		992 N	773	-0-	-219	-0-	743 2	30 9	N	27			180

KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578													
08		6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6438 2	34 9	N	31	2 8		139
09		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5097 2	30 9	N	27			166
10		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3808 2	32 9	N	29			195
11		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5034 2	17 9	N	15	156 1		54
12		4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4391 2	20 9	N	18			72
*01		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	3923 2	20 9	N	18			90

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544										
BAY	WELL #:	1H	RRCID ->	155684	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	12957	PERF.12615	- 16908
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296 2		N	-0-
09		3570 X	3550	-0-	-20	-0-	3550 2		N	-0-
10		3689 X	3671	-0-	-18	-0-	3671 2		N	-0-
11		4170 X	3628	-0-	-542	-0-	3628 2		N	-0-
12		4309 X	3562	-0-	-747	-0-	3562 2		N	-0-
01		4309 X	3729	-0-	-580	-0-	3729 2		N	-0-

FREDERICK		WELL #:	1H	RRCID ->	155758	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	17625	PERF.12887 - 17625
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PASKET		WELL #:	1H	RRCID ->	156029	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	15450	PERF.11880 - 15450
08		868 N	641	-0-	-227	-0-	641 2		N	-0-
09		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-
10		589 N	402	-0-	-187	-0-	402 2		N	-0-
11		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-
12		775 N	632	-0-	-143	-0-	632 2		N	-0-
*01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-

ANDERSON-HILL		WELL #:	1	RRCID ->	156034	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	19200	PERF.14369 - 19200
08		4898 X	2948	-0-	-1950	-0-	558 1	2390 2	N	-0-
09		3150 X	2195	-0-	-955	-0-	324 1	1871 2	N	-0-
10		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	498 1	2796 2	N	-0-
11		2910 X	2840	-0-	-70	-0-	540 1	2300 2	N	-0-
12		3007 X	2800	-0-	-207	-0-	556 1	2244 2	N	-0-
01		3286 X	3144	-0-	-142	-0-	546 1	2598 2	N	-0-

SHIPNES UNIT		WELL #:	1RE	RRCID ->	156222	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	13290	PERF.12665 - 15930
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GIANT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	156223	COMPL. DATE	06/22/1995	TOTAL DEPTH	14935	PERF.11326 - 14935
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1 5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4 5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BARTLETT		WELL #:	1	RRCID ->	156227	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14005 - 15500
08		620 N	556	-0-	-64	-0-	556 2		N	-0-
09		630 N	383	-0-	-247	-0-	383 2		N	-0-
10		682 N	408	-0-	-274	-0-	408 2		N	-0-
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-
12		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-
*01		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1125 2	1 9	N	1		139
09		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-	1 5	138
10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-		138
11		450 N	386	-0-	-64	-0-	386 2		N	-0-		138
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	555 2	2 9	N	2		140
01		465 N	297	-0-	-168	-0-	296 2	1 9	N	1		141

KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390												
08		899 N	675	-0-	-224	-0-	675 2		N	-0-		8
09		870 N	774	-0-	-96	-0-	774 2		N	-0-		8
10		837 N	642	-0-	-195	-0-	642 2		N	-0-		8
11		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-		8
12		806 N	674	-0-	-132	-0-	674 2		N	-0-		8
*01		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2		N	-0-		8

GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380												
08		775 N	661	-0-	-114	-0-	661 2		N	-0-	2 5	158
09		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-		158
10		651 N	2	-0-	-649	-0-	2 2		N	-0-		158
11		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-		158
12		959 N	959	-0-	-0-	-0-	902 2	57 9	N	52		210
*01		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1209 2	92 9	N	84	194 1	100

MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988												
08		3410 X	2110	-0-	-1300	-0-	713 1	1270 2	N	115	183 1	60
							127 9					
09		3300 X	1756	-0-	-1544	-0-	690 1	998 2	N	62		122
							68 9					
10		3038 X	1623	-0-	-1415	-0-	713 1	856 2	N	49		171
							54 9					
11		2640 X	1312	-0-	-1328	-0-	690 1	579 2	N	39	187 1	23
							43 9					
12		2108 X	658	-0-	-1450	-0-	615 2	43 9	N	39		62
01		2108 X	525	-0-	-1583	-0-	490 2	35 9	N	32		94

CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790												
08		2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975 2		N	-0-		-0-
09		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791 2		N	-0-		-0-
10		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 2		N	-0-		-0-
11		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2		N	-0-		-0-
12		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2		N	-0-		-0-
*01		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2		N	-0-		-0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719												
08		787 N	787	-0-	-0-	-0-	778 2	9 9	N	8		93
09		720 N	712	-0-	-8	-0-	702 2	10 9	N	9		102
10		775 N	721	-0-	-54	-0-	714 2	7 9	N	6		108
11		750 N	720	-0-	-30	-0-	714 2	6 9	N	5		113
12		825 N	825	-0-	-0-	-0-	817 2	8 9	N	7		120
*01		870 N	870	-0-	-0-	-0-	859 2	11 9	N	10		130

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740

M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95

BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670

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

SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924

08	3565 X	3167	-0-	-398	-0-	341	1	2690	2	N	124	182	1	2 8	88
						136	9								
09	3450 X	1962	-0-	-1488	-0-	330	1	1542	2	N	82				170
						90	9								
10	3720 X	2813	-0-	-907	-0-	334	1	2360	2	N	108	182	1		96
						119	9								
11	3600 X	1702	-0-	-1898	-0-	330	1	1271	2	N	92				188
						101	9								
12	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	341	1	3437	2	N	144	167	1		165
						158	9								
01	3162 X	1890	-0-	-1272	-0-	316	1	1505	2	N	63				228
						69	9								

RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113

08	2573 N	2547	-0-	-26	-0-	2502	2	45	9	N	41				202
09	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2617	2	37	9	N	34				236
10	3100 N	3166	-0-	66	66	3115	2	51	9	N	46	172	1		110
11	3000 N	3382	-0-	382	448	3334	2	48	9	N	44				154
12	3100 N	3501	-0-	401	849	3454	2	47	9	N	43				197
*01	4232 X	3383	-0-	-849	-0-	3337	2	46	9	N	42				239

KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590

08	1767 N	1727	-0-	-40	-0-	1699	2	28	9	N	25				103
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1738	2	24	9	N	22				125
10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1739	2	28	9	N	25				150
11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1746	2	28	9	N	25				175
12	1767 N	1707	-0-	-60	-0-	1673	2	34	9	N	31	161	1		45
01	1767 N	1728	-0-	-39	-0-	1692	2	36	9	N	33				78

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
BRIERS		WELL #:		1H	RRCID -> 156470	COMPL. DATE 10/19/1995	TOTAL DEPTH 15742	PERF.11993	- 15742			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		605 N	605	-0-	-0-	496 1	109 2	N	-0-			90
09		1320 N	931	-0-	-389	480 1	451 2	N	-0-			90
10		1257 N	1257	-0-	-0-	496 1	761 2	N	-0-			90
11		600 N	561	-0-	-39	480 1	74 2	N	6			96
						7 9						
12		1249 N	1249	-0-	-0-	496 1	717 2	N	33			129
						36 9						
01		1271 N	771	-0-	-500	496 1	236 2	N	35			164
						39 9						

HOPSON		WELL #:		1H	RRCID -> 156479	COMPL. DATE 11/30/1997	TOTAL DEPTH 16870	PERF.12891	- 16870			
08		310 N	120	-0-	-190		120 2	N	-0-			-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180			N	-0-			-0-
10		606 N	606	-0-	-0-		606 2	N	-0-			-0-
11		120 N	70	-0-	-50		70 2	N	-0-			-0-
12		292 N	292	-0-	-0-		292 2	N	-0-			-0-
01		620 N	582	-0-	-38		582 2	N	-0-			-0-

GARRETT		WELL #:		1H	RRCID -> 156481	COMPL. DATE 11/03/1995	TOTAL DEPTH 16729	PERF.12229	- 16729			
08		2077 X	1702	-0-	-375		1702 2	N	-0-			-0-
09		2010 X	1634	-0-	-376		1634 2	N	-0-			-0-
10		1767 X	1587	-0-	-180		1587 2	N	-0-			-0-
11		1710 X	1561	-0-	-149		1561 2	N	-0-			-0-
12		1736 X	1656	-0-	-80		1656 2	N	-0-			-0-
01		1705 X	1327	-0-	-378		1327 2	N	-0-			-0-

O'BRIEN DL		WELL #:		1H	RRCID -> 156487	COMPL. DATE 10/20/1995	TOTAL DEPTH 13597	PERF.11506	- 13597			
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	1			40
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

T.J.M. OL		WELL #:		1H	RRCID -> 156533	COMPL. DATE 04/30/2010	TOTAL DEPTH 16639	PERF.12326	- 16909			
08		4464 X	3226	-0-	-1238		3217 2	9 9	N	8		138
09		4320 X	2829	-0-	-1491		2801 2	28 9	N	25		163
10		4464 X	3550	-0-	-914		3513 2	37 9	N	34		197
11		4357 X	4357	-0-	-0-		4343 2	14 9	N	13		210
12		3623 X	3623	-0-	-0-		3612 2	11 9	N	10		220
01		3565 X	2987	-0-	-578		2967 2	20 9	N	18		238

PATTERSON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156543	COMPL. DATE 10/26/1995	TOTAL DEPTH 10352	PERF.12408	- 16120			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2021 - WELL PLUGGED 2/10/2021

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	496 1	9418 2	N	-0-		-0-
09	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	480 1	8800 2	N	-0-		-0-
10	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	496 1	9033 2	N	-0-		-0-
11	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	480 1	7618 2	N	-0-		-0-
12	9214 X	9214	-0-	-0-	-0-	496 1	8718 2	N	-0-		-0-
*01	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	496 1	8312 2	N	-0-		-0-

STANLEY OL		WELL #: 2H		RRCID -> 156980		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 16400		PERF.13139 - 16400	
08	1736 N	1617	-0-	-119	-0-	1617 2		N	-0-		-0-
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N	-0-		-0-
10	1643 N	1622	-0-	-21	-0-	1622 2		N	-0-		-0-
11	1560 N	1537	-0-	-23	-0-	1537 2		N	-0-		-0-
12	1643 N	1570	-0-	-73	-0-	1570 2		N	-0-		-0-
01	1612 N	1458	-0-	-154	-0-	1458 2		N	-0-		-0-

RIO BRAVO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156983		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 16402		PERF.11900 - 16402	
08	992 N	911	-0-	-81	-0-	885 2	26 9	N	24		52
09	960 N	771	-0-	-189	-0-	771 2		N	-0-		52
10	992 N	661	-0-	-331	-0-	661 2		N	-0-		52
11	870 N	594	-0-	-276	-0-	594 2		N	-0-		52
12	806 N	683	-0-	-123	-0-	683 2		N	-0-		52
01	651 N	573	-0-	-78	-0-	573 2		N	-0-		52

WARD, L. G. UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 156984		COMPL. DATE 11/02/1995		TOTAL DEPTH 16246		PERF.12520 - 16246	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WELLMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 157026		COMPL. DATE 11/03/1995		TOTAL DEPTH 14734		PERF.12260 - 14734	
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	344	-0-	344	-0-	344 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	1354	-0-	1354	1698	1354 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	1979	-0-	1979	3677	1979 2		Y	-0-		-0-
12	3000 N	1896	-0-	-1104	-0-	2573 2		Y	-0-		-0-
*01	3100 N	2048	-0-	-1052	-0-	1521 2		Y	-0-		-0-

MALACHITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157268		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 15196		PERF.11252 - 15196	
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1296 2	22 9	N	20	2 8	128
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1669 2	35 9	N	32		160
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1586 2	28 9	N	25		185
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1505 2	30 9	N	27	167 1	45
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1460 2	32 9	N	29		74
*01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1476 2	32 9	N	29		103

TARVER		WELL #: 1H		RRCID -> 157285		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 11035		PERF. 8605 - 11035	
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-		127
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-		127
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-		127
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-		127
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-		127
*01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-		127

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & ZIRCON UNIT		GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544	WELL #: 1		RRCID -> 157312	COMPL. DATE 10/18/1995	TOTAL DEPTH 14719	PERF.10370	- 14719	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	341 1	290 9	3966 2	N	264	191 1	191
09	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	330 1	290 9	3739 2	N	264	377 1	78
10	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	341 1	295 9	3831 2	N	268	179 1	167
11	4230 X	3839	-0-	-391	-0-	293 1	270 9	3276 2	N	245	340 1	72
12	4371 X	2443	-0-	-1928	-0-	39 1	35 9	2369 2	N	32		104
01	4371 X	2443	-0-	-1928	-0-	2443 2			N	-0-		104

JOHNSTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157489	COMPL. DATE 09/06/1995	TOTAL DEPTH 16252	PERF.10630	- 16252				
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1342 2	46 9	46 9	N	42		211
09	1380 N	1314	-0-	-66	-0-	1274 2	40 9	40 9	N	36	177 1	70
10	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	1299 2	64 9	64 9	N	58		128
11	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	1267 2	41 9	41 9	N	37		165
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1306 2	74 9	74 9	N	67		232
*01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1319 2	47 9	47 9	N	43	181 1	94

POOL		WELL #: 1H		RRCID -> 157493	COMPL. DATE 12/22/1995	TOTAL DEPTH 15737	PERF.10964	- 15737				
*07	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	1430 2	22 9	22 9	N	20		113
*08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1412 2	66 9	66 9	N	60		173
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	640 2	6 9	6 9	N	5		178
10	1705 N	1153	-0-	-552	-0-	1124 2	29 9	29 9	N	26		204
11	1470 N	762	-0-	-708	-0-	728 2	34 9	34 9	N	31	195 1	40
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	672 2	11 9	11 9	N	10		50
*01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1266 2	67 9	67 9	N	61		111

EPHRAIM OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157667	COMPL. DATE 12/08/1995	TOTAL DEPTH 14926	PERF.12540	- 14926				
08	744 N	624	-0-	-120	-0-	624 2			N	-0-		-0-
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2			N	-0-		-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2			N	-0-		-0-
11	600 N	375	-0-	-225	-0-	375 2			N	-0-		-0-
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2			N	-0-		-0-
*01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2			N	-0-		-0-

HONDO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157677	COMPL. DATE 12/01/1995	TOTAL DEPTH 16228	PERF.11721	- 16228				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOESCH OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157680	COMPL. DATE 01/04/1996	TOTAL DEPTH 18000	PERF.12023	- 18000				
08	3255 X	3144	-0-	-111	-0-	3144 2			N	-0-		-0-
09	3150 X	2149	-0-	-1001	-0-	2149 2			N	-0-		-0-
10	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 2			N	-0-		-0-
11	3150 X	1964	-0-	-1186	-0-	1964 2			N	-0-		-0-
12	3131 X	3106	-0-	-25	-0-	3106 2			N	-0-		-0-
01	3255 X	2629	-0-	-626	-0-	2629 2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ARMSTRONG OL		WELL #: 1H		RRCID -> 157683		COMPL. DATE 02/07/1996		TOTAL DEPTH 15854		PERF.11880 - 15854					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PIEDMONT		WELL #: 1H		RRCID -> 157698		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 14593		PERF.11575 - 14593					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CIESIELSKI UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157733		COMPL. DATE 02/20/1996		TOTAL DEPTH 15892		PERF.10507 - 15892					
08	558 N	138	-0-	-420	-0-	113	2	25	9	N	23				121
*09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	355	2	25	9	N	23				144
*10	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-				144
*11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-	10	1		134
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	930	2	65	9	N	59				193
01	1023 N	513	-0-	-510	-0-	512	2	1	9	N	1				194

PARKER		WELL #: 1H		RRCID -> 157775		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 12182		PERF.11624 - 17932					
08	558 N	509	-0-	-49	-0-	495	2	14	9	N	13				149
09	540 N	528	-0-	-12	-0-	508	2	20	9	N	18				167
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	586	2	26	9	N	24				191
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	819	2	9	9	N	8				199
12	558 N	434	-0-	-124	-0-	434	2			N	-0-				199
*01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	920	2	3	9	N	3				202

NORTHROP		WELL #: 1H		RRCID -> 157896		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 11376		PERF.10805 - 11376					
08	1178 N	1107	-0-	-71	-0-	1082	2	25	9	N	23				218
09	1350 N	807	-0-	-543	-0-	773	2	34	9	N	31				249
10	1085 N	760	-0-	-325	-0-	723	2	37	9	N	34	184	1		99
11	1080 N	847	-0-	-233	-0-	805	2	42	9	N	38				137
12	837 N	581	-0-	-256	-0-	546	2	35	9	N	32				169
*01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1333	2	50	9	N	45				214

ESTES		WELL #: 1H		RRCID -> 158018		COMPL. DATE 02/21/1996		TOTAL DEPTH 10591		PERF. 8287 - 10591					
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-				81
09	570 N	332	-0-	-238	-0-	332	2			N	-0-				81
10	496 N	245	-0-	-251	-0-	244	2	1	9	N	1				82
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-				82
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-				82
*01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	558	2	3	9	N	3				85

TWO FINGERS UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 158022		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 11377		PERF. 8692 - 11377					
08	2666 N	2259	-0-	-407	-0-	2152	2	107	9	N	97	2	8		242
09	2340 N	2285	-0-	-55	-0-	2174	2	111	9	N	101	191	1		152
10	2418 N	2321	-0-	-97	-0-	2242	2	79	9	N	72				224
11	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2167	2	76	9	N	69	178	1		115
12	2356 N	2174	-0-	-182	-0-	2094	2	80	9	N	73				188
01	2325 N	2248	-0-	-77	-0-	2162	2	86	9	N	78	191	1		75

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE					
08		7750 X	7321	-0-	-429	-0-	7321	2		N	-0-	-0-					
09		7500 X	6868	-0-	-632	-0-	6868	2		N	-0-	-0-					
10		7750 X	6896	-0-	-854	-0-	6896	2		N	-0-	-0-					
11		7080 X	6397	-0-	-683	-0-	6397	2		N	-0-	-0-					
12		7316 X	7275	-0-	-41	-0-	7275	2		N	-0-	-0-					
01		7316 X	6204	-0-	-1112	-0-	6204	2		N	-0-	-0-					

HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734																	
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-	20					
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-	20					
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-	20					
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-	20					
12		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	20					
*01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-	20					

SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710																	
08		3131 X	230	-0-	-2901	-0-	230	1		N	-0-	-0-					
09		3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
10		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2		N	-0-	-0-					
11		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	218	1	1821	2	N	-0-					
12		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	322	1	3755	2	N	-0-					
01		3131 X	2004	-0-	-1127	-0-	301	1	1703	2	N	-0-					

REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412																	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-					

HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787																	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-					

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026																	
08		40142 X	40142	-0-	-0-	-0-	38331	2	1811	9	N	1646	1698	1	23	8	88
09		38220 X	38220	-0-	-0-	-0-	36570	2	1650	9	N	1500	1529	1	2	8	57
10		8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	7633	2	370	9	N	336	190	1			203
11		20943 X	20943	-0-	-0-	-0-	19724	2	1219	9	N	1108	1149	1	1	5	161
12		60381 X	60381	-0-	-0-	-0-	57438	2	2943	9	N	2675	2709	1			127
01		6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-	-0-			N	NO RPT						127

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500																	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

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

TONTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255																	
08	3689 X	3653	-0-	-36	-0-	375	1	3129	2	N	135						217
						149	9										
09	4830 X	4230	-0-	-600	-0-	420	1	3667	2	N	130	184	1				163
						143	9										
10	4991 X	3812	-0-	-1179	-0-	450	1	3243	2	N	108	189	1				82
						119	9										
11	4830 X	3445	-0-	-1385	-0-	420	1	2913	2	N	102						184
						112	9										
12	4371 X	2955	-0-	-1416	-0-	390	1	2522	2	N	39	160	1				63
						43	9										
01	4371 X	2456	-0-	-1915	-0-	465	1	1991	2	N	-0-						63

CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071																	
08	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-						-0-
09	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			N	-0-						-0-
10	6355 X	6318	-0-	-37	-0-	6318	2			N	-0-						-0-
11	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-						-0-
12	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-						-0-
01	6355 X	6309	-0-	-46	-0-	6309	2			N	-0-						-0-

AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032																	
08	15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	15282	2	272	9	N	247	192	1				118
09	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	11807	2	198	9	N	180	185	1				113
10	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	10334	2	169	9	N	154	169	1				98
11	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	8503	2	142	9	N	129	169	1				58
12	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	8053	2	160	9	N	145						203
*01	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7378	2	146	9	N	133	177	1				159

ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020																	
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-						-0-
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-						-0-
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-						-0-
11	1770 N	1337	-0-	-433	-0-	1337	2			N	-0-						-0-
12	1581 N	1354	-0-	-227	-0-	1354	2			N	-0-						-0-
01	1488 N	1345	-0-	-143	-0-	1345	2			N	-0-						-0-

BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774																	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08		15407 X	11260	-0-	-4147	-0-	11260	2		N	-0-	-0-
09		13795 X	13795	-0-	-0-	-0-	13795	2		N	-0-	-0-
10		15314 X	12410	-0-	-2904	-0-	12410	2		N	-0-	-0-
11		14820 X	10413	-0-	-4407	-0-	10413	2		N	-0-	-0-
12		15314 X	6418	-0-	-8896	-0-	6418	2		N	-0-	-0-
01		14260 X	6089	-0-	-8171	-0-	6089	2		N	-0-	-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503												
08		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2205	2	17 9	N	15	213
09		2370 N	2157	-0-	-213	-0-	2140	2	17 9	N	15	36
10		2201 N	2136	-0-	-65	-0-	2106	2	30 9	N	27	63
11		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2146	2	35 9	N	32	95
12		2232 N	2092	-0-	-140	-0-	2060	2	32 9	N	29	124
*01		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2235	2	36 9	N	33	157

EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777												
08		2697 N	2625	-0-	-72	-0-	2625	2		N	-0-	-0-
09		2520 N	2481	-0-	-39	-0-	2481	2		N	-0-	-0-
10		2387 N	2221	-0-	-166	-0-	2221	2		N	-0-	-0-
11		2550 N	2317	-0-	-233	-0-	2317	2		N	-0-	-0-
12		2573 N	2411	-0-	-162	-0-	2411	2		N	-0-	-0-
*01		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		N	-0-	-0-

KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266												
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EHRIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159989 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14459 - 18638												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111												
08		13392 X	13034	-0-	-358	-0-	13034	2		N	-0-	-0-
09		14250 X	11014	-0-	-3236	-0-	11014	2		N	-0-	-0-
10		14725 X	13882	-0-	-843	-0-	13882	2		N	-0-	-0-
11		14250 X	11642	-0-	-2608	-0-	11642	2		N	-0-	-0-
12		14260 X	13039	-0-	-1221	-0-	13039	2		N	-0-	-0-
01		13888 X	11324	-0-	-2564	-0-	11324	2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		1H	RRCID ->	159995	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	16941	PERF.12186 - 16941
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			158
09	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			158
10	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-		4761 2		N	-0-			158
11	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-		5153 2		N	-0-			158
12	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-		3716 2		N	-0-			158
01	3410 X	515	-0-	-2895	-0-		515 2		N	-0-			158

BRACEWELL UNIT NO.1		WELL #:		1H	RRCID ->	160131	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	14320	PERF.12625 - 14320		
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-		273 2		N	-0-			102
09	330 N	290	-0-	-40	-0-		290 2		N	-0-	4 5		98
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-		374 2	3 9	N	3			101
11	270 N	204	-0-	-66	-0-		203 2	1 9	N	1			102
12	310 N	276	-0-	-34	-0-		274 2	2 9	N	2			104
01	372 N	175	-0-	-197	-0-		172 2	3 9	N	3			107

JEB		WELL #:		1H	RRCID ->	160133	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	16320	PERF.11795 - 16320		
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-		444 2		N	-0-			-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-		571 2		N	-0-			-0-
10	465 N	390	-0-	-75	-0-		390 2		N	-0-			-0-
11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-		1614 2		N	-0-			-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-		599 2		N	-0-			-0-
*01	452 N	452	-0-	-0-	-0-		452 2		N	-0-			-0-

LEGACY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160135	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	17650	PERF.13895 - 17650		
08	15934 X	13143	-0-	-2791	-0-		496 1	12647 2	N	-0-			14
09	15420 X	9882	-0-	-5538	-0-		480 1	9402 2	N	-0-			14
10	15934 X	5925	-0-	-10009	-0-		496 1	5429 2	N	-0-			14
11	15420 X	1206	-0-	-14214	-0-		480 1	726 2	N	-0-			14
12	14973 X	820	-0-	-14153	-0-		496 1	324 2	N	-0-			14
01	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-				N	NO RPT			14

ONYX UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160343	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	14699	PERF.10593 - 14699		
08	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-		2926 2	152 9	N	138	183 1		133
09	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-		2626 2	176 9	N	160	183 1		110
10	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-		2460 2	160 9	N	145	180 1		75
11	2970 X	2213	-0-	-757	-0-		2086 2	127 9	N	115			190
12	3069 X	1208	-0-	-1861	-0-		1150 2	58 9	N	53	192 1		51
01	3069 X	922	-0-	-2147	-0-		827 2	95 9	N	86			137

URIAH OL		WELL #:		1H	RRCID ->	160552	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	16270	PERF.11373 - 16270		
08	1395 N	1200	-0-	-195	-0-		1161 2	39 9	N	35			263
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-		1214 2	31 9	N	28	194 1		97
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		1161 2	34 9	N	31			128
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-		1204 2	15 9	N	14			142
12	1302 N	1219	-0-	-83	-0-		1157 2	62 9	N	56			198
01	1209 N	1169	-0-	-40	-0-		1126 2	43 9	N	39			237

HEIL		WELL #:		1H	RRCID ->	160561	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	17508	PERF.13275 - 17508		
08	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-		4389 2		N	-0-			-0-
09	3270 X	2980	-0-	-290	-0-		2980 2		N	-0-			-0-
10	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-		3917 2		N	-0-			-0-
11	4260 X	3583	-0-	-677	-0-		3583 2		N	-0-			-0-
12	4402 X	2935	-0-	-1467	-0-		2935 2		N	-0-			-0-
01	4402 X	4042	-0-	-360	-0-		4042 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996										TOTAL DEPTH	15166	PERF.11250	- 15166			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	4990	2	81	9	N	74	18	8			230
09	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4213	2	47	9	N	43	194	1	2	8	77
10	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3741	2	28	9	N	25					102
11	4860 X	4187	-0-	-673	-0-	4163	2	24	9	N	22	64	1			60
12	5022 X	4210	-0-	-812	-0-	4163	2	47	9	N	43					103
01	5022 X	4218	-0-	-804	-0-	4187	2	31	9	N	28					131

RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997										TOTAL DEPTH	19300	PERF.14075	- 19300			
08	3999 X	3012	-0-	-987	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
09	3630 X	3590	-0-	-40	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
10	3751 X	3396	-0-	-355	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
11	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
12	3720 X	3135	-0-	-585	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	2214	-0-	-1506	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984										TOTAL DEPTH	8455	PERF. 8122	- 8455			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998										TOTAL DEPTH	17530	PERF.13584	- 17530			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOURTIQC UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996										TOTAL DEPTH	16363	PERF.12233	- 16363			
08	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	589	1	3568	2	N	162	177	1			140
						178	9									
09	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	570	1	3475	2	N	85					225
						94	9									
10	3937 X	590	-0-	-3347	-0-	589	1	1	9	N	1	174	1			52
11	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	570	1	4777	2	N	227	193	1			86
						250	9									
12	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	589	1	7132	2	N	268	163	1			191
						295	9									
*01	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	589	1	6466	2	N	231	360	1			62
						254	9									

LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996										TOTAL DEPTH	15925	PERF.13625	- 15925			
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
09	930 N	798	-0-	-132	-0-	798	2			N	-0-					-0-
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
01	961 N	795	-0-	-166	-0-	795	2			N	-0-					-0-

 GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2170 X	130	-0-	-2040	-0-	130	2			N	-0-						96
09	2250 X	113	-0-	-2137	-0-	113	2			N	-0-						96
10	2325 X	150	-0-	-2175	-0-	150	2			N	-0-						96
11	2250 X	116	-0-	-2134	-0-	116	2			N	-0-						96
12	496 X	138	-0-	-358	-0-	138	2			N	-0-						96
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-						96

 ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635

08	651 N	362	-0-	-289	-0-	362	2			N	-0-						-0-
09	480 N	348	-0-	-132	-0-	348	2			N	-0-						-0-
10	558 N	452	-0-	-106	-0-	452	2			N	-0-						-0-
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-						-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-						-0-
*01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-						-0-

 BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255

08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	713	1	811	2	N	-0-						68
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	690	1	1117	2	N	-0-						68
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	713	1	1127	2	N	-0-						68
11	1470 N	1452	-0-	-18	-0-	690	1	761	2	N	1						69
						1	9										
12	1860 N	280	-0-	-1580	-0-	280	2			N	-0-						69
01	1829 N	893	-0-	-936	-0-	46	1	847	2	N	-0-						69

 HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769

08	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-						3
09	3690 X	3605	-0-	-85	-0-	3605	2			N	-0-						3
10	3906 X	3624	-0-	-282	-0-	3624	2			N	-0-						3
11	3780 X	3429	-0-	-351	-0-	3429	2			N	-0-						3
12	3906 X	3520	-0-	-386	-0-	3520	2			N	-0-			2	5		1
01	3906 X	3091	-0-	-815	-0-	3091	2			N	-0-						1

 WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015

08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-						-0-
09	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-						-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-						-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-						-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-						-0-
01	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-						-0-

 HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980

08	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-						-0-
09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-						-0-
10	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-						-0-
11	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-						-0-
12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-						-0-
*01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-						-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311														
M O	ALLOW 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	4960 X	4356	-0-	-604	-0-	4356	2			N	-0-			-0-
09	4800 X	3823	-0-	-977	-0-	3823	2			N	-0-			-0-
10	4960 X	4129	-0-	-831	-0-	4129	2			N	-0-			-0-
11	4440 X	3750	-0-	-690	-0-	3750	2			N	-0-			-0-
12	4371 X	3697	-0-	-674	-0-	3697	2			N	-0-			-0-
01	4371 X	3757	-0-	-614	-0-	3757	2			N	-0-			-0-

YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640														
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1371	2	18	9	N	16			220
09	1590 N	1231	-0-	-359	-0-	1211	2	20	9	N	18	193	1	45
10	1488 N	1382	-0-	-106	-0-	1350	2	32	9	N	29			74
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1364	2	39	9	N	35			109
12	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1138	2	32	9	N	29			138
*01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1380	2	32	9	N	29			167

ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835														
08	3875 X	3226	-0-	-649	-0-	3226	2			N	-0-			-0-
09	3600 X	3455	-0-	-145	-0-	3455	2			N	-0-			-0-
10	3720 X	3079	-0-	-641	-0-	3079	2			N	-0-			-0-
11	3450 X	3060	-0-	-390	-0-	3060	2			N	-0-			-0-
12	3565 X	3394	-0-	-171	-0-	3394	2			N	-0-			-0-
01	3565 X	3026	-0-	-539	-0-	3026	2			N	-0-			-0-

ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210														
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	345	2	3	9	N	3			36
09	360 N	51	-0-	-309	-0-	51	2			N	-0-			36
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	637	2	13	9	N	12			48
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	293	2	6	9	N	5			53
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	332	2	4	9	N	4			57
01	558 N	376	-0-	-182	-0-	368	2	8	9	N	7			64

MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575														
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			-0-
09	1290 N	1225	-0-	-65	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
11	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-			-0-
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-			-0-
01	1519 N	1392	-0-	-127	-0-	1392	2			N	-0-			-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344														
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			-0-
09	900 N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-			-0-
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			-0-
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			-0-
12	868 N	744	-0-	-124	-0-	744	2			N	-0-			-0-
*01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (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 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
08		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644 2		N	-0-	-0-
09		3390 X	3337	-0-	-53	-0-	3337 2		N	-0-	-0-
10		3503 X	3095	-0-	-408	-0-	3095 2		N	-0-	-0-
11		3540 X	3276	-0-	-264	-0-	3276 2		N	-0-	-0-
12		3658 X	3459	-0-	-199	-0-	3459 2		N	-0-	-0-
01		3658 X	3275	-0-	-383	-0-	3275 2		N	-0-	-0-

EBERLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162887	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	18320	PERF.11502 - 18320
08		12307 X	12138	-0-	-169	-0-	12138 2		N	-0-	-0-
09		11910 X	10370	-0-	-1540	-0-	10370 2		N	-0-	-0-
10		8742 X	7955	-0-	-787	-0-	7955 2		N	-0-	-0-
11		11760 X	7540	-0-	-4220	-0-	7540 2		N	-0-	-0-
12		12152 X	10660	-0-	-1492	-0-	10660 2		N	-0-	-0-
01		12152 X	11114	-0-	-1038	-0-	11114 2		N	-0-	-0-

SCHWICKERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162896	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	19525	PERF.14572 - 19525
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MANGUM OL		WELL #:		1H	RRCID ->	162947	COMPL. DATE	02/02/1997	TOTAL DEPTH	19238	PERF.14184 - 19238
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-	-0-
09		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-	-0-
10		310 N	218	-0-	-92	-0-	218 2		N	-0-	-0-
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-	-0-
12		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-	-0-
*01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-	-0-

SCHROEDER		WELL #:		1H	RRCID ->	162966	COMPL. DATE	02/02/1997	TOTAL DEPTH	18200	PERF.13800 - 18200
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-	-0-
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-	-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-	-0-
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-	-0-
*01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-	-0-

CLANCY		WELL #:		1	RRCID ->	163245	COMPL. DATE	04/11/1997	TOTAL DEPTH	17769	PERF.12782 - 17769
08		961 N	525	-0-	-436	-0-	525 2		N	-0-	-0-
09		510 N	20	-0-	-490	-0-	20 2		N	-0-	-0-
10		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-	-0-
11		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 2		N	-0-	-0-
12		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-	-0-
*01		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		N	-0-	-0-

SLATON		WELL #:		1H	RRCID ->	163319	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	16681	PERF.11997 - 16681
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965														
M O	ALLOW 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	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1797	2	25	9	N	23			120
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1797	2	24	9	N	22			142
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1859	2	29	9	N	26			168
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1719	2	29	9	N	26	162	1	32
12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1923	2	42	9	N	38			70
01	1643 N	1346	-0-	-297	-0-	1318	2	28	9	N	25			95

BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466														
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1019	2	1	9	N	1			1
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			1
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			1
01	682 N	121	-0-	-561	-0-	121	2			N	-0-			1

HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A														
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1307	2	68	9	N	62	191	1	48
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1063	2	56	9	N	51	2	8	97
10	1333 N	962	-0-	-371	-0-	917	2	45	9	N	41			138
11	1290 N	1053	-0-	-237	-0-	1000	2	53	9	N	48			186
12	1147 N	1023	-0-	-124	-0-	976	2	47	9	N	43			229
*01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	943	2	43	9	N	39	191	1	77

STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APOLONIA WELL #: 1 RRCID -> 163579 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 17095 PERF.13874 - 17095														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NUNLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163585 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A														
08	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-			60
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			60
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-			60
11	210 N	55	-0-	-155	-0-	55	2			N	-0-			60
12	248 N	36	-0-	-212	-0-	36	2			N	-0-			60
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-			60

HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
08		496 N	411	-0-	-85	-0-	411 2		N	-0-		-0-
09		450 N	417	-0-	-33	-0-	417 2		N	-0-		-0-
10		465 N	311	-0-	-154	-0-	311 2		N	-0-		-0-
11		390 N	374	-0-	-16	-0-	374 2		N	-0-		-0-
12		434 N	369	-0-	-65	-0-	369 2		N	-0-		-0-
01		310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2		N	-0-		-0-

VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222												
08		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2		N	-0-		-0-
09		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662 2		N	-0-		-0-
10		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2		N	-0-		-0-
11		2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639 2		N	-0-		-0-
12		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2		N	-0-		-0-
01		2542 N	2404	-0-	-138	-0-	2404 2		N	-0-		-0-

LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 163995 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 17567 PERF.13691 - 17567												
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046												
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-		31
09		750 N	170	-0-	-580	-0-	170 2		N	-0-		31
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		31
11		450 N	141	-0-	-309	-0-	141 2		N	-0-		31
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-		31
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		31

SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430												
08		152 N	152	-0-	-0-	-0-	146 2	6 9	N	5		97
09		330 N	139	-0-	-191	-0-	137 2	2 9	N	2		99
10		186 N	158	-0-	-28	-0-	152 2	6 9	N	5		104
11		150 N	124	-0-	-26	-0-	120 2	4 9	N	4		108
12		155 N	108	-0-	-47	-0-	107 2	1 9	N	1		109
*01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	154 2	9 9	N	8		117

WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203												
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-		-0-
09		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-		-0-
10		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		N	-0-		-0-
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-		-0-
12		744 N	470	-0-	-274	-0-	470 2		N	-0-		-0-
01		868 N	431	-0-	-437	-0-	431 2		N	-0-		-0-

URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479														
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	-0-	2552	2	N	-0-		-0-	
09	1620	N	1145	-0-	-475	-0-	-0-	1145	2	N	-0-		-0-	
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	1669	2	N	-0-		-0-	
11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	-0-	2676	2	N	-0-		-0-	
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	-0-	2177	2	N	-0-		-0-	
*01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	1989	2	N	-0-		-0-	

VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060														
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	3100	N	5226	-0-	2126	-0-	-0-	5226	2	N	-0-		-0-	
*01	3100	N	2426	-0-	-674	-0-	-0-	1452	2	N	-0-		-0-	

FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JARMON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166230 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 19090 PERF.14807 - 19090														
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

VICTORY WELL #: 1 RRCID -> 166267 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16942 PERF.14431 - 16942														
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	9	X	-0-	-0-	-9	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622														
08	1085	N	974	-0-	-111	-0-	-0-	974	2	N	-0-		41	
09	1440	N	981	-0-	-459	-0-	-0-	981	2	N	-0-		41	
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-		41	
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	1741	2	8 9	N	7	48	
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	-0-	1535	2	1 9	N	1	49	
*01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	1504	2	2 9	N	2	51	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
PASKET		WELL #: 2H		RRCID -> 166509		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 15296		PERF.11510 - 15296					
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
08	8401 X	7618	-0-	-783	-0-	7570	2	48	9	N	44	3	8		52
09	8130 X	6716	-0-	-1414	-0-	6675	2	41	9	N	37				89
10	7502 X	6260	-0-	-1242	-0-	6221	2	39	9	N	35				124
11	7380 X	7283	-0-	-97	-0-	7237	2	46	9	N	42	131	1		35
12	7626 X	7007	-0-	-619	-0-	6951	2	56	9	N	51				86
01	7626 X	7038	-0-	-588	-0-	6979	2	59	9	N	54				140

MCGEE OL		WELL #: 2H		RRCID -> 166614		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 15645		PERF.10960 - 15645					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SANDERS		WELL #: 3H		RRCID -> 167109		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 16483		PERF.12010 - 16483					
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	861	2	1	9	N	1				46
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	N	1				47
10	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2479	2	55	9	N	50				97
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1416	2	24	9	N	22				119
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1011	2	22	9	N	20				139
01	1271 N	1045	-0-	-226	-0-	1011	2	34	9	N	31				170

CARMEN		WELL #: 2H		RRCID -> 167143		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16818		PERF.13383 - 16818					
08	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-				-0-
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-				-0-
10	1395 N	895	-0-	-500	-0-	895	2			N	-0-				-0-
11	1650 N	1112	-0-	-538	-0-	1112	2			N	-0-				-0-
12	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-				-0-
*01	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-				-0-

MYERS CATTLE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167195		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 13139		PERF.12798 - 15619					
08	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1038	2	6	9	N	5				82
09	1020 N	995	-0-	-25	-0-	992	2	3	9	N	3				85
10	1240 N	819	-0-	-421	-0-	817	2	2	9	N	2				87
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1126	2	6	9	N	5				92
12	1023 N	912	-0-	-111	-0-	906	2	6	9	N	5				97
*01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	888	2	8	9	N	7				104

NEUMANN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167552		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 18660		PERF.14309 - 15948					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COBB UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167645		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 19154		PERF.13996 - 19154					
08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-				-0-
09	930 X	479	-0-	-451	-0-	479	2			N	-0-				-0-
10	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				-0-
11	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-				-0-
12	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-				-0-
*01	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
GOLDBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167650 COMPL. DATE 03/07/1998													TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
*01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998													TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060			
08	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
09	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
10	1426 X	297	-0-	-1129	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
12	3999 X	74	-0-	-3925	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	3999 X	65	-0-	-3934	-0-	65	2			N	-0-					-0-

KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998													TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686			
08	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
09	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
10	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
11	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
12	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
*01	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-

CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997													TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811			
08	8680 X	7287	-0-	-1393	-0-	496	1	6364	2	N	388	375	1	1	8	150
						427	9									
09	8340 X	6456	-0-	-1884	-0-	480	1	5639	2	N	306	371	1			85
						337	9									
10	8308 X	3536	-0-	-4772	-0-	496	1	2861	2	N	163	179	1			69
						179	9									
11	7590 X	6263	-0-	-1327	-0-	480	1	5356	2	N	388	375	1			82
						427	9									
12	7285 X	1510	-0-	-5775	-0-	496	1	972	2	N	38					120
						42	9									
01	7285 X	1274	-0-	-6011	-0-	487	1	737	2	N	45					165
						50	9									

HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997													TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998													TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806			
08	1643 N	1398	-0-	-245	-0-	1398	2			N	-0-					155
09	1530 N	1215	-0-	-315	-0-	1215	2			N	-0-					155
10	1240 N	1098	-0-	-142	-0-	1098	2			N	-0-					155
11	1350 N	1156	-0-	-194	-0-	1156	2			N	-0-					155
12	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	1168	2			N	-0-			2	5	153
*01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1090	2	1	9	N	1					154

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		8680 X	8205	-0-	-475	-0-	465	1	7740	2	N	-0-
09		8400 X	7825	-0-	-575	-0-	450	1	7375	2	N	-0-
10		8680 X	7670	-0-	-1010	-0-	426	1	7244	2	N	-0-
11		8250 X	7882	-0-	-368	-0-	450	1	7432	2	N	-0-
12		8215 X	7983	-0-	-232	-0-	463	1	7520	2	N	-0-
01		8215 X	7892	-0-	-323	-0-	465	1	7427	2	N	-0-

BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690												
08		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	150
09		2370 N	1985	-0-	-385	-0-	1984	2	1	9	N	150
10		2325 N	2135	-0-	-190	-0-	2135	2			N	150
11		2160 N	1985	-0-	-175	-0-	1985	2			N	150
12		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	150
01		2139 N	2008	-0-	-131	-0-	2008	2			N	150

LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672												
08		7533 X	7112	-0-	-421	-0-	7112	2			N	-0-
09		7470 X	7194	-0-	-276	-0-	7194	2			N	-0-
10		7719 X	7153	-0-	-566	-0-	7153	2			N	-0-
11		7470 X	7358	-0-	-112	-0-	7358	2			N	-0-
12		7440 X	7367	-0-	-73	-0-	7367	2			N	-0-
01		7440 X	6837	-0-	-603	-0-	6837	2			N	-0-

STAMPER WELL #: 1 RRCID -> 169414 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880												
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GLAESER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370												
08		1612 N	1405	-0-	-207	-0-	1405	2			N	-0-
09		1890 N	1727	-0-	-163	-0-	1727	2			N	-0-
10		1767 N	1346	-0-	-421	-0-	1346	2			N	-0-
11		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-
12		1798 N	1729	-0-	-69	-0-	1729	2			N	-0-
*01		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-

SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939												
08		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-
09		960 N	860	-0-	-100	-0-	860	2			N	-0-
10		1240 N	808	-0-	-432	-0-	808	2			N	-0-
11		990 N	761	-0-	-229	-0-	761	2			N	-0-
12		899 N	766	-0-	-133	-0-	766	2			N	-0-
*01		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1228 X	1228	-0-	-0-	1228	2	N	-0-			-0-
09		1200 X	1177	-0-	-23	1177	2	N	-0-			-0-
10		1240 X	1235	-0-	-5	1235	2	N	-0-			-0-
11		1200 X	1167	-0-	-33	1167	2	N	-0-			-0-
12		1240 X	1218	-0-	-22	1218	2	N	-0-			-0-
01		1240 X	812	-0-	-428	812	2	N	-0-			-0-

FEHMER UNIT		WELL #: 10L		RRCID -> 169876		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 14264		PERF.13681 - 18034		
*06		3000 N	3281	-0-	281	3184	2	N	88			117
*07		3100 N	3134	-0-	34	3120	2	N	13			130
08		3100 N	3086	-0-	-14	3039	2	N	43			173
*09		3259 X	2958	-0-	-301	2891	2	N	61	194	1	40
10		2573 X	2489	-0-	-84	2443	2	N	42			82
11		2490 X	1907	-0-	-583	1867	2	N	36			118
12		2573 X	1646	-0-	-927	1607	2	N	35			153
01		2573 X	1654	-0-	-919	1593	2	N	55			208

VICTORY		WELL #: 2		RRCID -> 170353		COMPL. DATE 08/15/1998		TOTAL DEPTH 19061		PERF.14570 - 19061		
08		10695 X	6563	-0-	-4132	669	1	N	-0-			-0-
09		7230 X	5453	-0-	-1777	575	1	N	-0-			-0-
10		7254 X	5552	-0-	-1702	668	1	N	-0-			-0-
11		7020 X	6058	-0-	-962	581	1	N	-0-			-0-
12		7254 X	5777	-0-	-1477	664	1	N	-0-			-0-
01		6572 X	5086	-0-	-1486	708	1	N	-0-			-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171073		COMPL. DATE 06/27/1998		TOTAL DEPTH 11942		PERF.11270 - 15018		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRONCO		WELL #: 1		RRCID -> 171200		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 14551		PERF.14490 - 18578		
08		7533 X	6768	-0-	-765	6768	2	N	-0-			-0-
09		7230 X	6884	-0-	-346	6884	2	N	-0-			-0-
10		7471 X	6787	-0-	-684	6787	2	N	-0-			-0-
11		7230 X	6664	-0-	-566	6664	2	N	-0-			-0-
12		7099 X	6482	-0-	-617	6482	2	N	-0-			-0-
01		7099 X	6342	-0-	-757	6342	2	N	-0-			-0-

STEEPHOLLOW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171365		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 10947		PERF. 9839 - 13260		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		1	RRCID ->	171507	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	15079	PERF.14826 - 15081
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	11501	X	9499	-0-	-2002	-0-	9499	2	N	-0-			-0-
09	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	2	N	-0-			-0-
10	11501	X	10285	-0-	-1216	-0-	10285	2	N	-0-			-0-
11	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2	N	-0-			-0-
12	11749	X	11022	-0-	-727	-0-	11022	2	N	-0-			-0-
01	11749	X	11654	-0-	-95	-0-	11654	2	N	-0-			-0-

HAHN				WELL #:		2H	RRCID ->	171605	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	15086	PERF.14963 - 17942
08	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	2	N	-0-			-0-
09	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2	N	-0-			-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-			-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-			-0-
12	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2	N	-0-			-0-
*01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-			-0-

ROCKET				WELL #:		1	RRCID ->	171930	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	14969	PERF.14778 - 19575
08	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2	N	-0-			-0-
09	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2	N	-0-			-0-
10	5735	X	5392	-0-	-343	-0-	5392	2	N	-0-			-0-
11	5550	X	5199	-0-	-351	-0-	5199	2	N	-0-			-0-
12	5735	X	5304	-0-	-431	-0-	5304	2	N	-0-			-0-
01	5735	X	5191	-0-	-544	-0-	5191	2	N	-0-			-0-

ROADRUNNER				WELL #:		3	RRCID ->	172403	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8605	PERF. 7909 - 8605
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1161	2	146	9	N	133	261
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1666	2	31	9	N	28	96
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2055	2	51	9	N	46	142
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1704	2	39	9	N	35	177
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1636	2	75	9	N	68	245
*01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1641	2	56	9	N	51	98

STORK, SELMA				WELL #:		2H	RRCID ->	172449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10324	PERF. 8000 - 10324
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	461	2	25	9	N	23	227
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	484	2	19	9	N	17	242
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	532	2	17	9	N	15	257
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	510	2	17	9	N	15	83
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	498	2	17	9	N	15	98
*01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	565	2	20	9	N	18	116

BRONCO				WELL #:		2	RRCID ->	172609	COMPL. DATE	01/31/1999	TOTAL DEPTH	14468	PERF.14653 - 17180
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	434	1	1609	2	N	-0-	-0-
09	2010	N	1924	-0-	-86	-0-	420	1	1504	2	N	-0-	-0-
10	2046	N	1778	-0-	-268	-0-	283	1	1495	2	N	-0-	-0-
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	411	1	1603	2	N	-0-	-0-
12	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	431	1	1541	2	N	-0-	-0-
*01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	434	1	1511	2	N	-0-	-0-

WEHMEYER UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	172663	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	15090	PERF.14815 - 18420
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
08	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2		N	-0-		-0-		
09	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2		N	-0-		-0-		
10	2945 X	2847	-0-	-98	-0-	2847	2		N	-0-		-0-		
11	2850 X	2497	-0-	-353	-0-	2497	2		N	-0-		-0-		
12	2945 X	2185	-0-	-760	-0-	2185	2		N	-0-		-0-		
01	2945 X	2871	-0-	-74	-0-	2871	2		N	-0-		-0-		

STEELER WELL #: 1 RRCID -> 173289 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 14577 PERF.14482 - 16688														
08	1023 N	897	-0-	-126	-0-	897	2		N	-0-		-0-		
09	930 N	872	-0-	-58	-0-	872	2		N	-0-		-0-		
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2		N	-0-		-0-		
11	870 N	750	-0-	-120	-0-	750	2		N	-0-		-0-		
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-		-0-		
*01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2		N	-0-		-0-		

SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820														
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-		-0-		
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-		-0-		
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-		-0-		
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-		-0-		
12	589 N	497	-0-	-92	-0-	497	2		N	-0-		-0-		
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2		N	-0-		-0-		

TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085														
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-		
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-		-0-		
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		-0-		
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		-0-		
01	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2		N	-0-		-0-		

RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229														
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		109		
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		109		
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		109		
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-		109		
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-		109		
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		109		

WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365														
08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-		-0-		
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-		-0-		
10	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-		-0-		
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-		-0-		
12	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2		N	-0-		-0-		
*01	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-		-0-		

MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801														
08	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3613	2	304	9	N	276	177	1	208
09	2820 X	2534	-0-	-286	-0-	2322	2	212	9	N	193	351	1	50
10	2914 X	1161	-0-	-1753	-0-	1155	2	6	9	N	5			55
11	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-	-0-	2			N	-0-			55
12	2914 X	2204	-0-	-710	-0-	1653	2	551	9	N	501	361	1	195
*01	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	5392	2	1884	9	N	1713	1808	1	100

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
O'BRIEN DL		WELL #:		2H		RRCID -> 173651		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	7409 X	377	-0-	-7032	-0-		377	2			-0-
09	7170 X	658	-0-	-6512	-0-		658	2			-0-
10	7409 X	130	-0-	-7279	-0-		130	2			-0-
11	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-						-0-
12	4371 X	33	-0-	-4338	-0-		33	2			-0-
01	682 X	159	-0-	-523	-0-		159	2			-0-

JET UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 173796		COMPL. DATE 07/10/1999		TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448	
08	2759 X	2355	-0-	-404	-0-		2355	2			-0-
09	2670 X	2324	-0-	-346	-0-		2324	2			-0-
10	2759 X	2568	-0-	-191	-0-		2568	2			-0-
11	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-		2733	2			-0-
12	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-		2944	2			-0-
*01	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-		2842	2			-0-

SHEPPARD UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 174140		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062	
08	124 N	115	-0-	-9	-0-		115	2			-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-		111	2			-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-		118	2			-0-
11	120 N	110	-0-	-10	-0-		110	2			-0-
12	124 N	111	-0-	-13	-0-		111	2			-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-		115	2			-0-

DIERKING UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 174174		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081	
08	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-		10528	2			-0-
09	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-		10811	2			-0-
10	10230 X	9195	-0-	-1035	-0-		9195	2			-0-
11	14243 X	14243	-0-	-0-	-0-		14243	2			-0-
12	11160 X	9053	-0-	-2107	-0-		9053	2			-0-
01	11160 X	9185	-0-	-1975	-0-		9185	2			-0-

GRIMM OL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 174194		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070	
08	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-		2276	2	76	9	149
09	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-		2316	2	91	9	232
10	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-		2454	2	116	9	154
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-		2159	2	120	9	263
12	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-		2194	2	152	9	215
*01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-		2203	2	169	9	180

WEIGELT		WELL #:		1		RRCID -> 174383		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695	
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-						25
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-						26
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						26
11	765 X	765	-0-	-0-	-0-		754	2	11	9	36
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						37
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						38

TRIUMPH		WELL #:		1		RRCID -> 174461		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870	
08	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-		7755	2			-0-
09	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-		7513	2			-0-
10	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-		7240	2			-0-
11	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-		7447	2			-0-
12	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-		7503	2			-0-
*01	7416 X	7416	-0-	-0-	-0-		7416	2			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
PEARLIE MAE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	174922	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	15937	PERF.15772 - 19764
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-	-0-
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-	-0-
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-	-0-
11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-	-0-
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-	-0-
*01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-	-0-

ROST UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	175091	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	8966	PERF. 8507 - 8775
08	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2		N	-0-	54
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	54
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-	54
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-	51
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-	50
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	50

WRANGLER		WELL #:		1	RRCID ->	175276	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	14984	PERF.14889 - 19076
08	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		N	-0-	-0-
09	3180 X	2371	-0-	-809	-0-	2371	2		N	-0-	-0-
10	3286 X	2501	-0-	-785	-0-	2501	2		N	-0-	-0-
11	3180 X	2861	-0-	-319	-0-	2861	2		N	-0-	-0-
12	3007 X	2735	-0-	-272	-0-	2735	2		N	-0-	-0-
*01	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2		N	-0-	-0-

RAINS TRUST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175403	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	15487	PERF.15465 - 20200
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	3000 N	6636	-0-	3636	3636	6636	2		N	-0-	-0-
12	3100 N	2879	-0-	-221	3415	2879	2		N	-0-	-0-
*01	3100 N	2644	-0-	-456	2959	2644	2		N	-0-	-0-

MORRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175710	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	16160	PERF.15792 - 21610
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PAAPE UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	175997	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	11983	PERF.11500 - 15110
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	976	2	14 9	N	13	98
09	900 N	833	-0-	-67	-0-	822	2	11 9	N	10	108
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	978	2	15 9	N	14	122
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1056	2	15 9	N	14	136
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1230	2	21 9	N	19	155
*01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2108	2	43 9	N	39	194

CORNELIA		WELL #:		1	RRCID ->	176228	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 8792 - 9000
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
LEVNIEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176257		COMPL. DATE 12/26/1999		TOTAL DEPTH 12029		PERF.11430 - 14197	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		715 N	715	-0-	-0-	706 2	9 9	N	8	2 8	29
09		660 N	634	-0-	-26	627 2	7 9	N	6		35
10		713 N	650	-0-	-63	641 2	9 9	N	8		43
11		690 N	687	-0-	-3	677 2	10 9	N	9		52
12		777 N	777	-0-	-0-	757 2	20 9	N	18		70
*01		742 N	742	-0-	-0-	719 2	23 9	N	21		91

HENSKKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176262		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 15934		PERF.15559 - 22580	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARMONA		WELL #: 1H		RRCID -> 176504		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 15341		PERF.15258 - 18848	
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCHEMRY, R. K. "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 176675		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 10152		PERF. 8233 - 10152	
08		279 N	213	-0-	-66	213 2		N	-0-		-0-
09		420 N	401	-0-	-19	401 2		N	-0-		-0-
10		476 N	476	-0-	-0-	476 2		N	-0-		-0-
11		312 N	312	-0-	-0-	312 2		N	-0-		-0-
12		435 N	435	-0-	-0-	435 2		N	-0-		-0-
01		465 N	426	-0-	-39	426 2		N	-0-		-0-

APOLLO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177248		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 15650		PERF.15355 - 21440	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHILLIPSBURG		WELL #: 1H		RRCID -> 179142		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 15667		PERF.15425 - 19743	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SALEM		WELL #: 2H		RRCID -> 179768		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 15265		PERF.14915 - 18089	
08		62 N	60	-0-	-2	60 2		N	-0-		-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
10		90 N	90	-0-	-0-	90 2		N	-0-		-0-
11		85 N	85	-0-	-0-	85 2		N	-0-		-0-
12		88 N	88	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-
01		93 N	81	-0-	-12	81 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695														
08	2883 X	514	-0-	-2369	-0-	496	1	18	9	N	16	16	8	112
09	2790 X	716	-0-	-2074	-0-	480	1	229	2	N	6	6	8	112
10	2883 X	1945	-0-	-938	-0-	496	1	1399	2	N	45			157
11	1770 X	1635	-0-	-135	-0-	480	1	1133	2	N	20			177
12	744 X	496	-0-	-248	-0-	496	1			N	-0-			177
*01	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	496	1	3143	2	N	121	182	1	116
						133	9							

SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521														
08	1798 N	1637	-0-	-161	-0-	1426	2	211	9	N	192	185	1	111
09	1620 N	1599	-0-	-21	-0-	1394	2	205	9	N	186	175	1	122
10	1829 N	1569	-0-	-260	-0-	1359	2	210	9	N	191	178	1	135
11	1590 N	446	-0-	-1144	-0-	369	2	77	9	N	70			205
12	1643 N	1353	-0-	-290	-0-	1252	2	101	9	N	92	181	1	116
*01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	1808	2	387	9	N	352	366	1	102

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650														
08	12617 X	11687	-0-	-930	-0-	11687	2			N	-0-			-0-
09	12210 X	10208	-0-	-2002	-0-	10208	2			N	-0-			-0-
10	12059 X	9676	-0-	-2383	-0-	9676	2			N	-0-			-0-
11	11310 X	9473	-0-	-1837	-0-	9473	2			N	-0-			-0-
12	11687 X	7911	-0-	-3776	-0-	7911	2			N	-0-			-0-
01	11687 X	8641	-0-	-3046	-0-	8641	2			N	-0-			-0-

MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640														
08	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3351	2	23	9	N	21	1	8	55
09	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-			55
10	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3195	2	8	9	N	7			62
11	2520 X	1499	-0-	-1021	-0-	1484	2	15	9	N	14			76
12	2604 X	2529	-0-	-75	-0-	2508	2	21	9	N	19			95
*01	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2632	2	19	9	N	17			112

MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400														
08	738 X	738	-0-	-0-	-0-	680	2	58	9	N	53	177	1	169
09	690 X	690	-0-	-0-	-0-	584	2	106	9	N	96			265
10	673 X	673	-0-	-0-	-0-	588	2	85	9	N	77			342
11	699 X	699	-0-	-0-	-0-	592	2	107	9	N	97			439
12	602 X	602	-0-	-0-	-0-	524	2	78	9	N	71	363	1	147
*01	612 X	612	-0-	-0-	-0-	523	2	89	9	N	81			228

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3556 2	101 9	N	92	186 1	123
09		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3427 2	105 9	N	95		218
10		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3608 2	41 9	N	37	181 1	74
11		3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3518 2	45 9	N	41		115
12		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3464 2	199 9	N	181	181 1	115
01		3193 X	2106	-0-	-1087	-0-	2037 2	69 9	N	63		178

BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730												
08		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3279 2	55 9	N	50		156
09		3360 X	3230	-0-	-130	-0-	3182 2	48 9	N	44	177 1	23
10		3472 X	3008	-0-	-464	-0-	2950 2	58 9	N	53		76
11		3360 X	3014	-0-	-346	-0-	2967 2	47 9	N	43		119
12		3472 X	3147	-0-	-325	-0-	3090 2	57 9	N	52		171
01		3472 X	3248	-0-	-224	-0-	3194 2	54 9	N	49	180 1	40

CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175												
08		1147 N	841	-0-	-306	-0-	688 2	153 9	N	139	183 1	131
09		930 N	487	-0-	-443	-0-	346 2	141 9	N	128	180 1	79
10		1302 N	956	-0-	-346	-0-	765 2	191 9	N	174	181 1	72
11		810 N	706	-0-	-104	-0-	589 2	117 9	N	106		178
12		813 N	813	-0-	-0-	-0-	645 2	168 9	N	153	181 1	150
01		961 N	605	-0-	-356	-0-	449 2	156 9	N	142	181 1	111

MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086												
08		2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	2947 2	18 9	Y	16	93 1	67
09	DLQ	G-10	2578	-0-	2578	-0-	2549 2	29 9	Y	26		93
10	DLQ	G-10	2274	-0-	2274	-0-	4852 2	21 9	Y	19		112
11	DLQ	G-10	3109	-0-	3109	-0-	7961 2	41 9	Y	37		149
12		3000 N	2692	-0-	-308	-0-	7653 2	8 9	Y	7		156
*01		3100 N	2952	-0-	-148	-0-	7505 2	7 9	Y	6	89 1	73

WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340												
08		1674 N	773	-0-	-901	-0-	773 2		N	-0-		-0-
09		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-		-0-
10		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-		-0-
11		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-		-0-
12		1364 N	617	-0-	-747	-0-	617 2		N	-0-		-0-
01		1178 N	1084	-0-	-94	-0-	1084 2		N	-0-		-0-

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103												
08		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1721 2	11 9	N	10		133
09		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1840 2	24 9	N	22		155
10		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1469 2	14 9	N	13		168
11		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1218 2	19 9	N	17		185
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	278 2	21 9	N	19		204
*01		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1225 2	10 9	N	9		213

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265												
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-		-0-
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-		-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-		-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-		-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-		-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-		337 2		N	-0-		152
09	360 N	329	-0-	-31	-0-		329 2		N	-0-		152
10	372 N	312	-0-	-60	-0-		312 2		N	-0-		152
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-		352 2	1 9	N	1		153
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-		374 2	1 9	N	1		154
01	310 N	291	-0-	-19	-0-		287 2	4 9	N	4		158

WITT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	190122	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	19810	PERF.13605	- 19810
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WITTMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	190882	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11229	- 17405
08	1612 X	1034	-0-	-578	-0-		1008 2	26 9	N	24	162 1	41
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		978 2	26 9	N	24		65
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		959 2	72 9	N	65		130
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		988 2	56 9	N	51		181
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-		1029 2	23 9	N	21	156 1	46
*01	867 N	867	-0-	-0-	-0-		790 2	77 9	N	70		116

VERTIVER		WELL #:		1H	RRCID ->	190883	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12094	- 18392
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RATCLIFF		WELL #:		1H	RRCID ->	191472	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13710	- 19600
08	1581 N	1558	-0-	-23	-0-		1558 2		N	-0-		-0-
09	1500 N	1484	-0-	-16	-0-		1484 2		N	-0-		-0-
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-		1560 2		N	-0-		-0-
11	1500 N	1484	-0-	-16	-0-		1484 2		N	-0-		-0-
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-		1523 2		N	-0-		-0-
01	1550 N	1516	-0-	-34	-0-		1516 2		N	-0-		-0-

VON RUNDSTEDT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	192050	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11930	- 19122
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	92			Y	16	93 1	67
09	92 X	-0-	-0-	-92	-0-				Y	26		93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	19		112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	37		149
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7		156
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	89 1	73

MUESSE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	192317	COMPL. DATE	11/06/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11863	- 16641
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544								
CARLOS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 192710	COMPL. DATE 11/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF.10821 - 15420	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	465 N	140	-0-	-325	-0-	132 2	8 9 N	7
09	420 N	193	-0-	-227	-0-	184 2	9 9 N	8
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	427 2	36 9 N	33
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	405 2	28 9 N	25
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	326 2	11 9 N	10
01	465 N	392	-0-	-73	-0-	359 2	33 9 N	30

KEILERS FAMILY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 193237	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF.11850 - 15222	
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	135 2	3 9 N	3
09	240 N	28	-0-	-212	-0-	24 2	4 9 N	4
10	93 N	36	-0-	-57	-0-	35 2	1 9 N	1
11	120 N	9	-0-	-111	-0-	9 2	N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	N	N	-0-
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	215 2	7 9 N	6

EISENHOWER		WELL #: 1H		RRCID -> 193459	COMPL. DATE 01/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A PERF.12030 - 17860	
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	372 2	9 9 N	8
09	330 N	269	-0-	-61	-0-	267 2	2 9 N	2
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	379 2	4 9 N	4
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	352 2	8 9 N	7
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	374 2	3 9 N	3
*01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	365 2	14 9 N	13

FREEMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 193677	COMPL. DATE 02/25/2003	TOTAL DEPTH	N/A PERF.13536 - 19741	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	N	-0-
12	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2	N	-0-
*01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 2	N	-0-

PENICK		WELL #: 1RE		RRCID -> 193972	COMPL. DATE 12/06/2002	TOTAL DEPTH	10690 PERF.10018 - 13700	
08	2480 X	720	-0-	-1760	-0-	696 2	24 9 N	22
09	2400 X	1326	-0-	-1074	-0-	1297 2	29 9 N	26
10	2480 X	613	-0-	-1867	-0-	596 2	17 9 N	15
11	1020 X	285	-0-	-735	-0-	275 2	10 9 N	9
12	1364 X	869	-0-	-495	-0-	840 2	29 9 N	26
*01	3100 N	3167	-0-	67	67	3077 2	90 9 N	82

BRENHAM DOME UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 194601	COMPL. DATE 10/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF.15106 - 19845	
08	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169 2	N	-0-
09	3360 X	1812	-0-	-1548	-0-	1812 2	N	-0-
10	3472 X	3045	-0-	-427	-0-	3045 2	N	-0-
11	3360 X	1798	-0-	-1562	-0-	1798 2	N	-0-
12	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 2	N	-0-
01	3162 X	3095	-0-	-67	-0-	3095 2	N	-0-

WEISS		WELL #: 2H		RRCID -> 195471	COMPL. DATE 06/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A PERF.14950 - 18350	
08	16244 X	9880	-0-	-6364	-0-	9880 2	N	-0-
09	14220 X	9082	-0-	-5138	-0-	9082 2	N	-0-
10	14694 X	14103	-0-	-591	-0-	14103 2	N	-0-
11	14455 X	14455	-0-	-0-	-0-	14455 2	N	-0-
12	15278 X	15278	-0-	-0-	-0-	15278 2	N	-0-
01	14105 X	5219	-0-	-8886	-0-	5219 2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
DIETZ, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 196824		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9983 - 14971	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	3844 X	3392	-0-	-452	-0-	3183 2	209 9	N	190	175 1	121
09	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	3958 2	199 9	N	181	176 1	126
10	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4325 2	383 9	N	348	361 1	113
11	3720 X	3399	-0-	-321	-0-	3037 2	362 9	N	329	360 1	82
12	3844 X	3361	-0-	-483	-0-	3054 2	307 9	N	279	181 1	180
01	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-			N	NO RPT		180

JARMON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197493		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15040 - 19860	
08	5518 X	4753	-0-	-765	-0-	4753 2		N	-0-		-0-
09	5340 X	4941	-0-	-399	-0-	4941 2		N	-0-		-0-
10	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	9631 2		N	-0-		-0-
11	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6746 2		N	-0-		-0-
12	5518 X	4316	-0-	-1202	-0-	4316 2		N	-0-		-0-
01	5518 X	5192	-0-	-326	-0-	5192 2		N	-0-		-0-

ZUEHLKE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 197747		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11793 - 16247	
08	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320 2		N	-0-		99
09	1290 N	1244	-0-	-46	-0-	1244 2		N	-0-		99
10	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1323 2		N	-0-		99
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-		99
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1323 2	1 9	N	1		100
01	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320 2		N	-0-		100

TIEMANN		WELL #: 2H		RRCID -> 198105		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15300 - 19419	
08	18321 X	17569	-0-	-752	-0-	17569 2		N	-0-		-0-
09	17460 X	16829	-0-	-631	-0-	16829 2		N	-0-		-0-
10	18042 X	17067	-0-	-975	-0-	17067 2		N	-0-		-0-
11	17250 X	16859	-0-	-391	-0-	16859 2		N	-0-		-0-
12	17825 X	16835	-0-	-990	-0-	16835 2		N	-0-		-0-
01	17577 X	17096	-0-	-481	-0-	17096 2		N	-0-		-0-

CARMONA		WELL #: 2H		RRCID -> 198124		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15040 - 18547	
08	10478 X	7740	-0-	-2738	-0-	7740 2		N	-0-		18
09	11250 X	9298	-0-	-1952	-0-	9298 2		N	-0-		18
10	11625 X	9193	-0-	-2432	-0-	9193 2		N	-0-		18
11	11250 X	8269	-0-	-2981	-0-	8269 2		N	-0-		18
12	10509 X	6202	-0-	-4307	-0-	6202 2		N	-0-		18
*01	13933 X	13933	-0-	-0-	-0-	13933 2		N	-0-		18

FREEMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 198566		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13323 - 17898	
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		-0-
09	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEINEN OL UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 199305		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12198 - 16720	
08	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3010 2	13 9	N	12	1 8	109
09	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2833 2	10 9	N	9		118
10	2852 X	2636	-0-	-216	-0-	2627 2	9 9	N	8		126
11	2940 X	2866	-0-	-74	-0-	2864 2	2 9	N	2		128
12	3038 X	2940	-0-	-98	-0-	2940 2		N	-0-		128
*01	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3174 2	17 9	N	15		143

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
ALBERS ET AL UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	199340	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12460	- 16444	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1811	2	112	9	N	102	183	1	39
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1137	2	64	9	N	58			97
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			97
11	3000 N	3605	-0-	605	605	3363	2	242	9	N	220	190	1	127
12	3100 N	3278	-0-	178	783	2980	2	298	9	N	271	344	1	54
*01	2840 N	2057	-0-	-783	-0-	1889	2	168	9	N	153			207
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	199794	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14168	- 19506	
08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-			-0-
09	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-			-0-
10	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-			-0-
11	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-			-0-
12	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-			-0-
*01	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-			-0-
EDGE, GORDON				WELL #:	1H	RRCID ->	200109	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13539	- 19234	
08	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-			-0-
09	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-			-0-
10	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-			-0-
11	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-			-0-
12	2666 X	2049	-0-	-617	-0-	2049	2			N	-0-			-0-
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			-0-
BOWERS, J. A. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	200509	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7983	- 8221
08	837 N	768	-0-	-69	-0-	755	2	13	9	N	12	2	8	122
09	810 N	776	-0-	-34	-0-	752	2	24	9	N	22	1	8	143
10	806 N	779	-0-	-27	-0-	751	2	28	9	N	25			168
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	724	2	28	9	N	25			193
12	806 N	730	-0-	-76	-0-	688	2	42	9	N	38	180	1	51
01	775 N	701	-0-	-74	-0-	660	2	41	9	N	37			88
JARMON UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	200644	COMPL. DATE	10/05/2003	TOTAL DEPTH	15175	PERF.14983	- 20415	
08	1612 N	1596	-0-	-16	-0-	1596	2			N	-0-			-0-
09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-			-0-
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-			-0-
12	1891 N	1640	-0-	-251	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
01	1891 N	1498	-0-	-393	-0-	1498	2			N	-0-			-0-
BOATWRIGHT				WELL #:	2H	RRCID ->	201030	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	16596	PERF.11680	- 14698	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HEYMAN UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	201042	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	14266	PERF.14778	- 18105	
08	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-			-0-
09	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-			-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			-0-
*01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-			31
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31

COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400														
08		6448 X	1555	-0-	-4893	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
09		6150 X	791	-0-	-5359	-0-	791	2		N	-0-			-0-
10		8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2		N	-0-			-0-
11		3240 X	2985	-0-	-255	-0-	2985	2		N	-0-			-0-
12		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2		N	-0-			-0-
01		7626 X	5220	-0-	-2406	-0-	5220	2		N	-0-			-0-

EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547														
08		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-			40
09		1470 N	1406	-0-	-64	-0-	1406	2		N	-0-			40
10		1426 N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2		N	-0-			40
11		1350 N	1314	-0-	-36	-0-	1314	2		N	-0-			40
12		1457 N	1304	-0-	-153	-0-	1304	2		N	-0-			40
*01		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2		N	-0-			40

GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150														
08		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2		N	-0-			-0-
09		4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2		N	-0-			-0-
10		4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2		N	-0-			-0-
11		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2		N	-0-			-0-
12		4123 X	3844	-0-	-279	-0-	3844	2		N	-0-			-0-
01		4123 X	3831	-0-	-292	-0-	3831	2		N	-0-			-0-

DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521														
08		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
10		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
11		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
01		682 N	507	-0-	-175	-0-	507	2		N	-0-			-0-

NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491														
08		1922 N	1484	-0-	-438	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
09		1680 N	1604	-0-	-76	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
10		1302 N	1048	-0-	-254	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
11		1440 N	935	-0-	-505	-0-	935	2		N	-0-			-0-
12		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2		N	-0-			-0-
*01		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2		N	-0-			-0-

GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390														
08		4712 X	4356	-0-	-356	-0-	4356	2		N	-0-			-0-
09		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2		N	-0-			-0-
10		3999 X	2781	-0-	-1218	-0-	2781	2		N	-0-			-0-
11		4230 X	4087	-0-	-143	-0-	4087	2		N	-0-			-0-
12		4588 X	2720	-0-	-1868	-0-	2720	2		N	-0-			-0-
01		4588 X	4132	-0-	-456	-0-	4132	2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			53
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			53
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			53
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			53
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			53
01		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			53

KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030															
08		1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-			27
09		1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-			27
10		1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-			27
11		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-			27
12		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-			27
*01		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-			27

ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488															
08		959 N	959	-0-	-0-	-0-	286	1	673	2	N	-0-			84
09		1110 N	1010	-0-	-100	-0-	276	1	734	2	N	-0-			84
10		1023 N	882	-0-	-141	-0-	286	1	596	2	N	-0-			84
11		930 N	929	-0-	-1	-0-	276	1	652	2	N	1			85
							1	9							
12		1054 N	767	-0-	-287	-0-	286	1	480	2	N	1			86
							1	9							
01		868 N	758	-0-	-110	-0-	286	1	472	2	N	-0-			86

WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231															
08		3100 N	3540	-0-	440	787	3538	2	2	9	N	2			34
09		3000 N	3369	-0-	369	1156	3369	2			N	-0-			34
10		3722 X	2566	-0-	-1156	-0-	2565	2	1	9	N	1			35
11		2760 X	2389	-0-	-371	-0-	2389	2			N	-0-			35
12		2852 X	2300	-0-	-552	-0-	2299	2	1	9	N	1			36
01		2852 X	2405	-0-	-447	-0-	2404	2	1	9	N	1			37

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	33	8	65
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8	65
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			68
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			69
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			72
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440															
08		4588 X	2090	-0-	-2498	-0-	2090	2			N	-0-			-0-
09		4440 X	3032	-0-	-1408	-0-	3032	2			N	-0-			-0-
10		4588 X	2488	-0-	-2100	-0-	2488	2			N	-0-			-0-
11		2550 X	2033	-0-	-517	-0-	2033	2			N	-0-			-0-
12		3131 X	2495	-0-	-636	-0-	2495	2			N	-0-			-0-
01		3131 X	3118	-0-	-13	-0-	3118	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-	-0-
09	1890 N	1831	-0-	-59	-0-	1831	2			N	-0-	-0-
10	1891 N	1414	-0-	-477	-0-	1414	2			N	-0-	-0-
11	1770 N	1457	-0-	-313	-0-	1457	2			N	-0-	-0-
12	1891 N	1137	-0-	-754	-0-	1137	2			N	-0-	-0-
01	1426 N	741	-0-	-685	-0-	741	2			N	-0-	-0-

STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910												
08	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	416	1	8591	2	N	2	113
						2	9				8	
09	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	480	1	7769	2	N	-0-	113
10	7905 X	5848	-0-	-2057	-0-	312	1	5536	2	N	-0-	113
11	8730 X	4131	-0-	-4599	-0-	368	1	3763	2	N	-0-	113
12	10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	496	1	10345	2	N	-0-	113
01	9021 X	7729	-0-	-1292	-0-	496	1	7233	2	N	-0-	113

HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163												
08	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-	-0-
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-	-0-
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-	-0-
11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-	-0-
12	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-	-0-
*01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-	-0-

MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973												
08	465 N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-	-0-
09	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-	-0-
10	403 N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-	-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-	-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-	-0-
*01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-	-0-

WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374												
08	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-	-0-
09	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-	-0-
10	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-	-0-
11	15064 X	15064	-0-	-0-	-0-	15064	2			N	-0-	-0-
12	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-	-0-
*01	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		4092 X	3323	-0-	-769	-0-	286 1	3036 2	N	1		101
							1 9					
09		3960 X	3242	-0-	-718	-0-	276 1	2966 2	N	-0-		101
10		3782 X	3281	-0-	-501	-0-	286 1	2995 2	N	-0-		101
11		3660 X	2900	-0-	-760	-0-	276 1	2622 2	N	2		103
							2 9					
12		3782 X	3004	-0-	-778	-0-	286 1	2718 2	N	-0-		103
*01		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	286 1	3217 2	N	3		106
							3 9					

RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505												
08		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2		N	-0-		-0-
09		2520 N	2126	-0-	-394	-0-	2126 2		N	-0-		-0-
10		2325 N	2254	-0-	-71	-0-	2254 2		N	-0-		-0-
11		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-		-0-
12		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2		N	-0-		-0-
01		2263 N	2222	-0-	-41	-0-	2222 2		N	-0-		-0-

FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707												
08		1023 N	718	-0-	-305	-0-	718 2		N	-0-		-0-
09		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-		-0-
10		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-		-0-
11		690 N	64	-0-	-626	-0-	64 2		N	-0-		-0-
12		1116 N	9	-0-	-1107	-0-	9 2		N	-0-		-0-
01		1147 N	987	-0-	-160	-0-	987 2		N	-0-		-0-

HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701												
08		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075 2		N	-0-		-0-
09		3630 X	3587	-0-	-43	-0-	3587 2		N	-0-		-0-
10		4185 X	3738	-0-	-447	-0-	3738 2		N	-0-		-0-
11		4050 X	3810	-0-	-240	-0-	3810 2		N	-0-		-0-
12		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476 2		N	-0-		-0-
*01		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	4327 2		N	-0-		-0-

RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350												
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		82
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82

RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005												
08		3193 X	2925	-0-	-268	-0-	2925 2		N	-0-		-0-
09		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137 2		N	-0-		-0-
10		3224 X	2861	-0-	-363	-0-	2861 2		N	-0-		-0-
11		3120 X	2902	-0-	-218	-0-	2902 2		N	-0-		-0-
12		3255 X	2859	-0-	-396	-0-	2859 2		N	-0-		-0-
01		3255 X	3084	-0-	-171	-0-	3084 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	STATUS(CODE)		CODE	CODE	CODE	M		
08		3100 N	3528	-0-	428	599	3528	2		N	-0-	26
09		3000 N	2848	-0-	-152	447	2848	2		N	-0-	26
10		3552 X	3105	-0-	-447	-0-	3105	2		N	-0-	26
11		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2		N	-0-	26
12		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2758	2	1	9	N	27
*01		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2		N	-0-	27

JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221												
08		744 N	587	-0-	-157	-0-	587	2		N	-0-	-0-
09		720 N	582	-0-	-138	-0-	582	2		N	-0-	-0-
10		744 N	654	-0-	-90	-0-	654	2		N	-0-	-0-
11		570 N	556	-0-	-14	-0-	556	2		N	-0-	-0-
12		589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2		N	-0-	-0-
01		651 N	557	-0-	-94	-0-	557	2		N	-0-	-0-

LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378												
08		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4249	2	210	9	N	82
09		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	3888	2	182	9	N	69
10		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5161	2	224	9	N	93
11		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	4867	2	246	9	N	134
12		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	4865	2	232	9	N	163
*01		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3569	2	205	9	N	165

UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330												
08		2759 N	2654	-0-	-105	-0-	2654	2		N	-0-	-0-
09		2640 N	2578	-0-	-62	-0-	2578	2		N	-0-	-0-
10		2666 N	2440	-0-	-226	-0-	2440	2		N	-0-	-0-
11		2580 N	2352	-0-	-228	-0-	2352	2		N	-0-	-0-
12		2666 N	2292	-0-	-374	-0-	2292	2		N	-0-	-0-
01		2449 N	2103	-0-	-346	-0-	2103	2		N	-0-	-0-

THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670												
08		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-	-0-
09		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2		N	-0-	-0-
10		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		N	-0-	-0-
11		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-	-0-
12		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2		N	-0-	-0-
*01		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-	-0-

CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933												
08		6944 X	565	-0-	-6379	-0-	565	2		N	-0-	-0-
09		8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	2		N	-0-	-0-
10		7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2		N	-0-	-0-
11		8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	2		N	-0-	-0-
12		7192 X	6792	-0-	-400	-0-	6792	2		N	-0-	-0-
01		7192 X	6252	-0-	-940	-0-	6252	2		N	-0-	-0-

GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088												
08		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2383	2	2	9	N	-0-
09		2220 N	2202	-0-	-18	-0-	2202	2		N	-0-	-0-
10		2294 N	2109	-0-	-185	-0-	2109	2		N	-0-	-0-
11		2220 N	1986	-0-	-234	-0-	1986	2		N	-0-	-0-
12		2263 N	2173	-0-	-90	-0-	2173	2		N	-0-	-0-
*01		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
LINDLEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	215712	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	12412	PERF.	12186 - 17818
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	698	2	3	9	N	3	27
09	870 N	665	-0-	-205	-0-	665	2			N	-0-	27
10	775 N	535	-0-	-240	-0-	528	2	7	9	N	6	33
11	690 N	625	-0-	-65	-0-	624	2	1	9	N	1	34
12	682 N	609	-0-	-73	-0-	607	2	2	9	N	2	36
*01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-	36

WEISS		WELL #:		3H	RRCID ->	216268	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	15163	PERF.	12096 - 17501
08	10292 X	7686	-0-	-2606	-0-	7686	2			N	-0-	-0-
09	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2			N	-0-	-0-
10	9021 X	6754	-0-	-2267	-0-	6754	2			N	-0-	-0-
11	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2			N	-0-	-0-
12	9145 X	9070	-0-	-75	-0-	9070	2			N	-0-	-0-
01	9145 X	8276	-0-	-869	-0-	8276	2			N	-0-	-0-

SANDERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216809	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	14741	PERF.	14530 - 19696
08	7285 X	4114	-0-	-3171	-0-	523	1	3591	2	N	-0-	-0-
09	6420 X	5939	-0-	-481	-0-	960	1	4979	2	N	-0-	-0-
10	6262 X	6007	-0-	-255	-0-	925	1	5082	2	N	-0-	-0-
11	5790 X	5728	-0-	-62	-0-	857	1	4871	2	N	-0-	-0-
12	6138 X	6053	-0-	-85	-0-	987	1	5066	2	N	-0-	-0-
*01	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	991	1	5304	2	N	-0-	-0-

ZIENTEK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217837	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	14541	PERF.	14518 - 16209
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRONCO		WELL #:		4	RRCID ->	218442	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	14353	PERF.	13900 - 17675
08	2263 X	1876	-0-	-387	-0-	1876	2			N	-0-	-0-
09	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-	-0-
10	2263 X	2030	-0-	-233	-0-	2030	2			N	-0-	-0-
11	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-	-0-
12	3100 X	2143	-0-	-957	-0-	2143	2			N	-0-	-0-
01	3100 X	2144	-0-	-956	-0-	2144	2			N	-0-	-0-

MC CUNE		WELL #:		1H	RRCID ->	219874	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	13986	PERF.	13746 - 18164
08	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	992	1	6387	2	N	-0-	-0-
09	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	960	1	6261	2	N	-0-	-0-
10	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	915	1	6650	2	N	-0-	-0-
11	7050 X	6856	-0-	-194	-0-	960	1	5896	2	N	-0-	-0-
12	7285 X	7056	-0-	-229	-0-	991	1	6065	2	N	-0-	-0-
*01	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	988	1	6950	2	N	-0-	-0-

LANICEK OL		WELL #:		1WD	RRCID ->	219894	COMPL. DATE	04/30/1995	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4869 - 5024
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799															
08	1274	N		1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			-0-
09	1380	N		1187	-0-	-193	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
10	1333	N		1226	-0-	-107	-0-	1226	2		N	-0-			-0-
11	1230	N		1185	-0-	-45	-0-	1185	2		N	-0-			-0-
12	1240	N		1213	-0-	-27	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
01	1240	N		1220	-0-	-20	-0-	1220	2		N	-0-			-0-

DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500															
08	2796	N		2796	-0-	-0-	-0-	2765	2	31	9	N	28		88
09	1101	N		1101	-0-	-0-	-0-	1090	2	11	9	N	10		98
10	1898	N		1898	-0-	-0-	-0-	1874	2	24	9	N	22		120
11	1890	N		1144	-0-	-746	-0-	1131	2	13	9	N	12		132
12	1706	N		1706	-0-	-0-	-0-	1677	2	29	9	N	26		158
01	1891	N		1814	-0-	-77	-0-	1783	2	31	9	N	28	156 1	30

KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868															
08	157	N		157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-		98
09	170	N		170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-		98
10	168	N		168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-		98
11	150	N		26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-		98
12	186	N		89	-0-	-97	-0-	87	2	2	9	N	2		100
*01	383	N		383	-0-	-0-	-0-	358	2	25	9	N	23		123

BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081															
08	5363	X		5168	-0-	-195	-0-	5168	2			N	-0-		-0-
09	5190	X		5151	-0-	-39	-0-	5151	2			N	-0-		-0-
10	5363	X		4344	-0-	-1019	-0-	4344	2			N	-0-		-0-
11	5190	X		4852	-0-	-338	-0-	4852	2			N	-0-		-0-
12	5332	X		4745	-0-	-587	-0-	4745	2			N	-0-		-0-
01	5332	X		4795	-0-	-537	-0-	4795	2			N	-0-		-0-

INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698															
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985															
08	1784	N		1784	-0-	-0-	-0-	1775	2	9	9	N	8		39
*09	1110	N		-0-	-0-	-1110	-0-	-0-				N	-0-		39
*10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37 1	2 5
*11	1110	N		-0-	-0-	-1110	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
SHORTY	WELL #:	1	RRCID -> 226538	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12614	PERF.	8202 - 12614
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
08	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	2950 2	99 9	N	190
09	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2762 2	65 9	N	77
10	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2581 2	97 9	N	165
11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2103 2	85 9	N	58
12	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2289 2	96 9	N	145
*01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2069 2	101 9	N	55

HAYNIE-MOODY		WELL #:		1H	RRCID -> 227991	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	19808	PERF.	14028 - 19808
08	8215 X	8081	-0-	-134	-0-	976 1	7105 2	N	-0-	-0-	-0-
09	7860 X	7760	-0-	-100	-0-	960 1	6800 2	N	-0-	-0-	-0-
10	8122 X	7706	-0-	-416	-0-	911 1	6795 2	N	-0-	-0-	-0-
11	7860 X	7802	-0-	-58	-0-	960 1	6842 2	N	-0-	-0-	-0-
12	8122 X	8063	-0-	-59	-0-	992 1	7071 2	N	-0-	-0-	-0-
01	8091 X	7947	-0-	-144	-0-	991 1	6956 2	N	-0-	-0-	-0-

HECKMANN UNIT		WELL #:		2RE	RRCID -> 228080	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	13695 - 18337
08	23529 X	17766	-0-	-5763	-0-	17766 2		N	-0-	-0-	-0-
09	22770 X	16683	-0-	-6087	-0-	16682 2	1 9	N	1	1 8	-0-
10	22103 X	13960	-0-	-8143	-0-	13960 2		N	-0-	-0-	-0-
11	22935 X	22935	-0-	-0-	-0-	22935 2		N	-0-	-0-	-0-
12	22577 X	22577	-0-	-0-	-0-	22577 2		N	-0-	-0-	-0-
*01	21571 X	21571	-0-	-0-	-0-	21571 2		N	-0-	-0-	-0-

W.P.T.		WELL #:		1H	RRCID -> 229621	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	14723	PERF.	14548 - 20299
08	8029 X	7679	-0-	-350	-0-	992 1	6687 2	N	-0-	-0-	-0-
09	7770 X	7330	-0-	-440	-0-	960 1	6370 2	N	-0-	-0-	-0-
10	7874 X	7230	-0-	-644	-0-	918 1	6312 2	N	-0-	-0-	-0-
11	7620 X	7343	-0-	-277	-0-	960 1	6383 2	N	-0-	-0-	-0-
12	7812 X	7536	-0-	-276	-0-	992 1	6544 2	N	-0-	-0-	-0-
01	7688 X	6719	-0-	-969	-0-	896 1	5823 2	N	-0-	-0-	-0-

KOPLAR, ROBERT B.		WELL #:		1RE	RRCID -> 229703	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	10298	PERF.	9418 - 13351
08	1209 N	992	-0-	-217	-0-	900 2	92 9	N	84	174 1	124
09	930 N	449	-0-	-481	-0-	426 2	23 9	N	21		145
10	930 N	802	-0-	-128	-0-	712 2	90 9	N	82		227
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1169 2	108 9	N	98	179 1	146
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1025 2	106 9	N	96		242
*01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	976 2	78 9	N	71	181 1	132

ASHORN		WELL #:		1H	RRCID -> 229800	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	13954	PERF.	13610 - 19200
08	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2		N	-0-	-0-	-0-
09	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705 2		N	-0-	-0-	-0-
10	2759 X	2546	-0-	-213	-0-	2546 2		N	-0-	-0-	-0-
11	2670 N	2384	-0-	-286	-0-	2384 2		N	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	3190	-0-	90	90	3190 2		N	-0-	-0-	-0-
*01	2860 N	2770	-0-	-90	-0-	2770 2		N	-0-	-0-	-0-

STANTON UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 231913	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	12961	PERF.	12841 - 15946
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		12834 X	11705	-0-	-1129	-0-	11705	2	N	-0-			-0-
09		12240 X	11128	-0-	-1112	-0-	11128	2	N	-0-			-0-
10		12493 X	10468	-0-	-2025	-0-	10468	2	N	-0-			-0-
11		11790 X	10850	-0-	-940	-0-	10850	2	N	-0-			-0-
12		11997 X	10639	-0-	-1358	-0-	10639	2	N	-0-			-0-
01		11718 X	10701	-0-	-1017	-0-	10701	2	N	-0-			-0-

HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883													
08		9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	992	1	8419	2	N	-0-	-0-
09		8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	960	1	7666	2	N	-0-	-0-
10		7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	911	1	6843	2	N	-0-	-0-
11		7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	960	1	6700	2	N	-0-	-0-
12		7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	991	1	6937	2	N	-0-	-0-
*01		7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	992	1	6889	2	N	-0-	-0-

KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753													
08		9300 X	9173	-0-	-127	-0-	992	1	8181	2	N	-0-	-0-
09		9000 X	8890	-0-	-110	-0-	960	1	7930	2	N	-0-	-0-
10		9300 X	8799	-0-	-501	-0-	913	1	7886	2	N	-0-	-0-
11		9000 X	8888	-0-	-112	-0-	960	1	7928	2	N	-0-	-0-
12		9300 X	9036	-0-	-264	-0-	991	1	8045	2	N	-0-	-0-
01		9176 X	8969	-0-	-207	-0-	987	1	7982	2	N	-0-	-0-

EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622													
08		8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	8704	2		N	-0-		-0-
09		8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2		N	-0-		-0-
10		7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2		N	-0-		-0-
11		8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2		N	-0-		-0-
12		8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2		N	-0-		-0-
*01		8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	2		N	-0-		-0-

BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090													
08		2139 N	1686	-0-	-453	-0-	1686	2		N	-0-		-0-
09		1740 N	1592	-0-	-148	-0-	1590	2	2	9	N	2	2 8
10		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2		N	-0-		-0-
11		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-		-0-
12		1643 N	1614	-0-	-29	-0-	1614	2		N	-0-		-0-
01		2046 N	1363	-0-	-683	-0-	1363	2		N	-0-		-0-

WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511													
08		13423 X	13196	-0-	-227	-0-	992	1	12204	2	N	-0-	-0-
09		12990 X	12641	-0-	-349	-0-	960	1	11681	2	N	-0-	-0-
10		13423 X	12712	-0-	-711	-0-	915	1	11797	2	N	-0-	-0-
11		12930 X	12692	-0-	-238	-0-	960	1	11732	2	N	-0-	-0-
12		13268 X	12992	-0-	-276	-0-	991	1	12001	2	N	-0-	-0-
01		13206 X	12882	-0-	-324	-0-	982	1	11900	2	N	-0-	-0-

KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323													
08		10695 X	10149	-0-	-546	-0-	992	1	9157	2	N	-0-	-0-
09		10350 X	9784	-0-	-566	-0-	960	1	8824	2	N	-0-	-0-
10		10447 X	9835	-0-	-612	-0-	913	1	8922	2	N	-0-	-0-
11		10020 X	9783	-0-	-237	-0-	960	1	8823	2	N	-0-	-0-
12		10230 X	9967	-0-	-263	-0-	992	1	8975	2	N	-0-	-0-
01		10137 X	9853	-0-	-284	-0-	986	1	8867	2	N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
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			
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	AMT	CODE	BALANCE
08	11346 X	11026	-0-	-320	-0-	967	1	10059	2	N	-0-	-0-	
09	10980 X	10581	-0-	-399	-0-	960	1	9621	2	N	-0-	-0-	
10	11222 X	10270	-0-	-952	-0-	911	1	9359	2	N	-0-	-0-	
11	10680 X	10487	-0-	-193	-0-	960	1	9527	2	N	-0-	-0-	
12	11036 X	10597	-0-	-439	-0-	991	1	9606	2	N	-0-	-0-	
01	11036 X	10522	-0-	-514	-0-	985	1	9537	2	N	-0-	-0-	

HURST-BAY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 246965		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 14698		PERF.14416 - 22107			
08	4247 X	4092	-0-	-155	-0-	4092	2			N	-0-	-0-	
09	4110 X	3668	-0-	-442	-0-	3668	2			N	-0-	-0-	
10	4247 X	3570	-0-	-677	-0-	3570	2			N	-0-	-0-	
11	4080 X	3753	-0-	-327	-0-	3753	2			N	-0-	-0-	
12	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-	-0-	
01	4092 X	4063	-0-	-29	-0-	4063	2			N	-0-	-0-	

FIFE UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 248049		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 13859		PERF.13732 - 18929			
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-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

PATTERSON UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 249387		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12440 - 17220			
08	93 X	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-	80	
09	90 X	6	-0-	-84	-0-	5	2	1	9	N	1	81	
10	14 X	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-	81	
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	81	
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	81	
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	81	

JET UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 249822		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 16167		PERF.14834 - 16095			
08	2232 X	1410	-0-	-822	-0-	1410	2			N	-0-	-0-	
09	1920 X	1237	-0-	-683	-0-	1237	2			N	-0-	-0-	
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-	-0-	
11	1350 N	1146	-0-	-204	-0-	1146	2			N	-0-	-0-	
12	1271 N	1118	-0-	-153	-0-	1118	2			N	-0-	-0-	
01	1798 N	1094	-0-	-704	-0-	1094	2			N	-0-	-0-	

HOKE-COLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250528		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 14175		PERF.13940 - 21056			
08	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	10454	2	30	9	N	27	186 1 2 8 20	
09	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	8678	2	6	9	N	5	25	
10	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6925	2	50	9	N	45	70	
11	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	7168	2	24	9	N	22	92	
12	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6573	2	29	9	N	26	118	
*01	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	6317	2	26	9	N	24	142	

ROCKET		WELL #: 2H		RRCID -> 251199		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 14727		PERF.14293 - 16726			
08	1891 N	1620	-0-	-271	-0-	1620	2			N	-0-	-0-	
09	1920 N	1619	-0-	-301	-0-	1619	2			N	-0-	-0-	
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-	-0-	
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-	-0-	
12	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-	-0-	
01	1767 N	1671	-0-	-96	-0-	1671	2			N	-0-	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485												
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
08		20925 X	20131	-0-	-794	-0-	974 1	19157 2	N	-0-		-0-
09		20250 X	19703	-0-	-547	-0-	947 1	18756 2	N	-0-		-0-
10		20615 X	19318	-0-	-1297	-0-	925 1	18393 2	N	-0-		-0-
11		19710 X	19392	-0-	-318	-0-	960 1	18432 2	N	-0-		-0-
12		20367 X	19852	-0-	-515	-0-	988 1	18864 2	N	-0-		-0-
01		20367 X	19710	-0-	-657	-0-	980 1	18730 2	N	-0-		-0-

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413												
08		651 N	513	-0-	-138	-0-	491 2	22 9	N	20		156
09		540 N	445	-0-	-95	-0-	430 2	15 9	N	14		170
10		589 N	563	-0-	-26	-0-	541 2	22 9	N	20		190
11		510 N	396	-0-	-114	-0-	394 2	2 9	N	2	165 1	27
12		626 N	626	-0-	-0-	-0-	552 2	74 9	N	67		94
01		558 N	512	-0-	-46	-0-	511 2	1 9	N	1		95

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		45
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770												
08		2573 N	2530	-0-	-43	-0-	2530 2		N	-0-		-0-
09		2490 N	2474	-0-	-16	-0-	2474 2		N	-0-		-0-
10		2418 N	2342	-0-	-76	-0-	2342 2		N	-0-		-0-
11		2460 N	2289	-0-	-171	-0-	2289 2		N	-0-		-0-
12		2542 N	2432	-0-	-110	-0-	2432 2		N	-0-		-0-
01		2356 N	2345	-0-	-11	-0-	2345 2		N	-0-		-0-

BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150												
08		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1592 2	162 9	N	147	176 1	145
09		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1261 2	121 9	N	110	183 1	72
10		1581 N	1244	-0-	-337	-0-	1113 2	131 9	N	119		191
11		1710 N	1359	-0-	-351	-0-	1210 2	149 9	N	135	179 1	147
12		1426 N	1237	-0-	-189	-0-	1047 2	190 9	N	173	181 1	139
01		1240 N	1032	-0-	-208	-0-	863 2	169 9	N	154	185 1	108

WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075												
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	46 2	8 9	N	7		125
09		120 N	68	-0-	-52	-0-	55 2	13 9	N	12		137
10		62 N	17	-0-	-45	-0-	4 2	13 9	N	12		149
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		149
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	43 2	40 9	N	36		185
*01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	93 2	57 9	N	52		237

JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520																	
08	4588	X	3892	-0-	-696	-0-	3617	2	275	9	N	250	189	1			289
09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	3870	2	255	9	N	232	379	1			142
10	4154	X	3117	-0-	-1037	-0-	2886	2	231	9	N	210	184	1			168
11	3990	X	1912	-0-	-2078	-0-	1825	2	87	9	N	79					247
12	4278	X	3940	-0-	-338	-0-	3686	2	254	9	N	231	359	1			119
01	4278	X	3877	-0-	-401	-0-	3624	2	253	9	N	230	176	1			173

W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326																	
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					12
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					12
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-	5	0			7
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	5	0			2
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	2	0			-0-

SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942																	
08	7533	X	5896	-0-	-1637	-0-	496	1	5239	2	N	146	2	8			202
09	6840	X	5653	-0-	-1187	-0-	480	1	5032	2	N	128	187	1			143
10	6758	X	5350	-0-	-1408	-0-	496	1	4699	2	N	141	171	1			113
11	6240	X	5231	-0-	-1009	-0-	480	1	4602	2	N	135	167	1			81
12	6138	X	5377	-0-	-761	-0-	496	1	4728	2	N	139	160	1			60
01	5890	X	5226	-0-	-664	-0-	496	1	4589	2	N	128					188

ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424																	
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					102
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	2	5			100
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

HODGES-DRUCKHAMMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264940 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633																	
08	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1308	2	20	9	N	18					115
09	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					115
10	763	X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					115
11	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					115
12	644	X	644	-0-	-0-	-0-	643	2	1	9	N	1					116
*01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					116

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14373 X	14373	-0-	-0-	-0-	465	1	13082	2	N	751	766	1	68
						826	9						2	8
09	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	450	1	12310	2	N	769	772	1	65
						846	9							
10	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	465	1	3068	2	N	238	183	1	120
						262	9							
11	18488 X	18488	-0-	-0-	-0-	450	1	16127	2	N	1737	1717	1	140
						1911	9							
12	21358 X	21358	-0-	-0-	-0-	457	1	18769	2	N	1938	1890	1	188
						2132	9							
*01	17936 X	17936	-0-	-0-	-0-	427	1	15783	2	N	1569	1531	1	226
						1726	9							
JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552														
08	17360 X	15695	-0-	-1665	-0-	15435	2	260	9	N	236	177	1	150
09	16800 X	15222	-0-	-1578	-0-	14977	2	245	9	N	223	177	1	196
10	17019 X	16464	-0-	-555	-0-	16170	2	294	9	N	267	367	1	96
11	16050 X	15644	-0-	-406	-0-	15361	2	283	9	N	257	181	1	172
12	16492 X	15613	-0-	-879	-0-	15304	2	309	9	N	281	183	1	270
01	16461 X	15987	-0-	-474	-0-	15657	2	330	9	N	300	366	1	204
GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715														
08	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5397	2	338	9	N	307	352	1	200
09	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	5936	2	495	9	N	450	358	1	292
10	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	9844	2	671	9	N	610	719	1	183
11	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4421	2	495	9	N	450	518	1	115
12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3104	2	424	9	N	385	361	1	139
*01	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	3680	2	455	9	N	414	352	1	201
LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386														
*07	341 N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-			43
*08	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-	43	7	-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NEVA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283561 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10758 - 15473														
08	89652 X	80954	-0-	-8698	-0-	78480	2	2474	9	N	2249	2175	1	154
09	86310 X	76434	-0-	-9876	-0-	74103	2	2331	9	N	2119	2108	1	165
10	86831 X	70375	-0-	-16456	-0-	68237	2	2138	9	N	1944	2064	1	45
11	81720 X	2805	-0-	-78915	-0-	2721	2	84	9	N	76			121
12	108770 X	108770	-0-	-0-	-0-	105535	2	3235	9	N	2941	2692	1	370
*01	83982 X	83982	-0-	-0-	-0-	81298	2	2684	9	N	2440	2510	1	300
GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550														
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			28
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			28
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			28
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			28
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			28
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-			28

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998													TOTAL DEPTH	11876	PERF.11600	- 14444	
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	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
08		186 N	118	-0-	-68	-0-	118 2			N	-0-					-0-	
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2			N	-0-					-0-	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-	
11		120 N	75	-0-	-45	-0-	75 2			N	-0-					-0-	
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982													TOTAL DEPTH	8655	PERF. 8300	- 8655	
08		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2			N	-0-					-0-	
09		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2			N	-0-					-0-	
10		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2			N	-0-					-0-	
11		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2			N	-0-					-0-	
12		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2			N	-0-					-0-	
*01		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2			N	-0-					-0-	

WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996													TOTAL DEPTH	11868	PERF.11923	- 14620	
08		1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1409 2	50 9		N	45	4 8				186	
09		1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1608 2	58 9		N	53	189 1				50	
10		1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1567 2	53 9		N	48					98	
11		1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1468 2	46 9		N	42					140	
12		1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1379 2	39 9		N	35	145 1				30	
*01		134 X	134	-0-	-0-	-0-	134 2			N	-0-					30	

MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017													TOTAL DEPTH	11215	PERF.10740	- 15512	
08		55738 X	53332	-0-	-2406	-0-	310 1	49476 2		N	3224	3312 1	9 8			134	
							3546 9										
09		52590 X	50496	-0-	-2094	-0-	300 1	46877 2		N	3017	2863 1	3 8			285	
							3319 9										
10		54498 X	50256	-0-	-4242	-0-	310 1	46581 2		N	3059	3062 1				282	
							3365 9										
11		52740 X	45040	-0-	-7700	-0-	231 1	41611 2		N	2907	2975 1				214	
							3198 9										
12		54498 X	42409	-0-	-12089	-0-	217 1	38874 2		N	3016	3007 1				223	
							3318 9										
01		53320 X	40091	-0-	-13229	-0-	217 1	36730 2		N	2858	2748 1				333	
							3144 9										

JONES, EUGENIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286242 COMPL. DATE 03/24/1996													TOTAL DEPTH	10606	PERF.10601	- 14838	
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2			N	-0-					-0-	
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-					-0-	
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2			N	-0-					-0-	
11		240 N	8	-0-	-232	-0-	8 2			N	-0-					-0-	
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2			N	-0-					-0-	
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					-0-	

MCCULLOUGH-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286277 COMPL. DATE 06/17/1993													TOTAL DEPTH	10424	PERF.10576	- 13942	
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-					-0-	
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-					-0-	
10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2			N	-0-					-0-	
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2			N	-0-					-0-	
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-					-0-	
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	90489 X	72453	-0-	-18036	-0-	403	1	66683	2	N	4879	4536 1	11 8 473
						5367	9						
09	83670 X	67410	-0-	-16260	-0-	390	1	61862	2	N	4689	5023 1	3 8 136
						5158	9						
10	82429 X	66901	-0-	-15528	-0-	403	1	61447	2	N	4592	4265 1	463
						5051	9						
11	76620 X	63231	-0-	-13389	-0-	390	1	57939	2	N	4456	4442 1	477
						4902	9						
12	75485 X	63273	-0-	-12212	-0-	403	1	58188	2	N	4256	4405 1	328
						4682	9						
01	72447 X	62587	-0-	-9860	-0-	403	1	57738	2	N	4042	4112 1	258
						4446	9						

GARRETT, TERESA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286865 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8278 - 10203

08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-		58
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		58
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-		58
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-		58

LUCKY WELL #: 3 RRCID -> 286879 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12097 - 16794

08	21979 X	18570	-0-	-3409	-0-	868	1	16627	2	N	977	1071 1	248
						1075	9						
09	21270 X	16797	-0-	-4473	-0-	840	1	14915	2	N	947	1069 1	126
						1042	9						
10	21514 X	2238	-0-	-19276	-0-	868	1	1280	2	N	82		208
						90	9						
11	20010 X	17841	-0-	-2169	-0-	840	1	15985	2	N	924	905 1	227
						1016	9						
12	19623 X	13952	-0-	-5671	-0-	578	1	12591	2	N	712	745 1	194
						783	9						
01	18569 X	16540	-0-	-2029	-0-	807	1	14676	2	N	961	910 1	245
						1057	9						

LUCKY WELL #: 4 RRCID -> 287558 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12276 - 16338

08	30969 X	27763	-0-	-3206	-0-	1254	1	25367	2	N	1038	1075 1	178
						1142	9						
09	26400 X	26037	-0-	-363	-0-	1215	1	23748	2	N	976	914 1	240
						1074	9						
10	29016 X	24916	-0-	-4100	-0-	1256	1	22694	2	N	878	927 1	191
						966	9						
11	28080 X	26498	-0-	-1582	-0-	1215	1	24103	2	N	1073	1037 1	227
						1180	9						
12	29016 X	19173	-0-	-9843	-0-	1036	1	17448	2	N	626	548 1	305
						689	9						
01	27776 X	25908	-0-	-1868	-0-	1134	1	23675	2	N	999	1096 1	208
						1099	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
MCMAHAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287648		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 10567		PERF.10957 - 15301	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
08	64263 X	48429 -0- -15834 -0-	259 1 43814 2 N	3960	4314 1 8 8	188					
09	57960 X	45955 -0- -12005 -0-	4356 9 41472 2 N	3741	3692 1 2 8	235					
10	57691 X	46682 -0- -11009 -0-	4115 9 42159 2 N	3766	3655 1	346					
11	51900 X	41725 -0- -10175 -0-	380 1 37574 2 N	3558	3405 1	499					
12	51770 X	37145 -0- -14625 -0-	4143 9 33047 2 N	3636	3854 1	281					
01	48422 X	37425 -0- -10997 -0-	237 1 33383 2 N	3589	3549 1	321					
			3914 9								
			98 1								
			4000 9								
			94 1								
			3948 9								
MCMAHAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 287649		COMPL. DATE 08/20/2018		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11103 - 14908	
08	46655 X	39797 -0- -6858 -0-	144 1 36786 2 N	2606	2773 1 6 8	112					
09	42660 X	34695 -0- -7965 -0-	2867 9 32256 2 N	2197	2092 1 1 8	216					
10	41416 X	34493 -0- -6923 -0-	22 1 31786 2 N	2440	2329 1	327					
11	38793 X	38793 -0- -0- -0-	2417 9 35780 2 N	2725	2766 1	286					
12	49100 X	49100 -0- -0- -0-	23 1 46499 2 N	2256	2262 1	280					
*01	47805 X	47805 -0- -0- -0-	2684 9 45548 2 N	1940	1948 1	272					
			15 1								
			2998 9								
			119 1								
			2482 9								
			123 1								
			2134 9								
ELMS-RICKS		WELL #: 2		RRCID -> 287663		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 12284		PERF.12100 - 17543	
08	24707 X	19999 -0- -4708 -0-	1256 1 17884 2 N	781	741 1	225					
09	22230 X	18800 -0- -3430 -0-	859 9 16799 2 N	714	734 1	205					
10	22816 X	18921 -0- -3895 -0-	1216 1 16825 2 N	764	744 1	225					
11	21120 X	17580 -0- -3540 -0-	785 9 15593 2 N	714	726 1	213					
12	20615 X	17285 -0- -3330 -0-	1256 1 15302 2 N	722	728 1	207					
01	19995 X	16609 -0- -3386 -0-	840 9 14658 2 N	681	688 1	200					
			1202 1								
			749 9								
ELMS-RICKS		WELL #: 3		RRCID -> 287724		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12102 - 17909	
08	29512 X	21686 -0- -7826 -0-	1256 1 19431 2 N	908	888 1	118					
09	26640 X	19860 -0- -6780 -0-	999 9 17735 2 N	826	735 1	209					
10	25606 X	19128 -0- -6478 -0-	1216 1 16983 2 N	808	757 1	260					
11	23400 X	19166 -0- -4234 -0-	909 9 17193 2 N	768	930 1	98					
12	22940 X	18973 -0- -3967 -0-	1256 1 16917 2 N	752	555 1	295					
01	21700 X	18152 -0- -3548 -0-	889 9 16245 2 N	705	902 1	98					
			1128 1								
			845 9								
			1229 1								
			827 9								
			1131 1								
			776 9								

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
NW OLDENBURG AMARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287769 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11974 - 17039														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	17763 X	12186	-0-	-5577	-0-	11093	2	1093	9	N	994	952	1	328
09	16080 X	11433	-0-	-4647	-0-	10283	2	1150	9	N	1045	1139	1	234
10	16461 X	9609	-0-	-6852	-0-	8605	2	1004	9	N	913	903	1	244
11	14670 X	9107	-0-	-5563	-0-	8099	2	1008	9	N	916	923	1	237
12	14725 X	10773	-0-	-3952	-0-	9758	2	1015	9	N	923	927	1	233
01	12183 X	11121	-0-	-1062	-0-	10161	2	960	9	N	873	919	1	187

SCHILHAB-WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288234 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 12974 PERF. 9300 - 12974														
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1710				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1710				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1710				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1710				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1710				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1710				N	-0-			-0-

MARLENE, LILI WELL #: 2H RRCID -> 288409 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10516 - 15871														
08	48360 X	42525	-0-	-5835	-0-	35994	2	6531	9	N	5937	6154	1	416
09	45000 X	40505	-0-	-4495	-0-	33986	2	6519	9	N	5926	5888	1	454
10	45787 X	40256	-0-	-5531	-0-	34046	2	6210	9	N	5645	5733	1	366
11	43230 X	38002	-0-	-5228	-0-	31959	2	6043	9	N	5494	5176	1	684
12	43617 X	38425	-0-	-5192	-0-	32058	2	6367	9	N	5788	5948	1	524
01	42532 X	NO RPT	-0-	-42532	-0-					N	NO RPT			524

LIGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288442 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11820 PERF.12086 - 16691														
08	57598 X	38205	-0-	-19393	-0-	34597	2	3608	9	N	3280	3435	1	87
09	49860 X	34567	-0-	-15293	-0-	31193	2	3374	9	N	3067	3056	1	98
10	47554 X	34443	-0-	-13111	-0-	31099	2	3344	9	N	3040	2888	1	250
11	42750 X	31150	-0-	-11600	-0-	28052	2	3098	9	N	2816	2882	1	184
12	41292 X	30581	-0-	-10711	-0-	27471	2	3110	9	N	2827	2719	1	292
01	38192 X	28740	-0-	-9452	-0-	25878	2	2862	9	N	2602	2711	1	183

FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10907 - 16050														
08	39339 X	28810	-0-	-10529	-0-	25532	2	3278	9	N	2980	2854	1	415
09	37050 X	26782	-0-	-10268	-0-	23694	2	3088	9	N	2807	3020	1	202
10	34937 X	26214	-0-	-8723	-0-	23137	2	3077	9	N	2797	2878	1	121
11	31980 X	24263	-0-	-7717	-0-	21383	2	2880	9	N	2618	2336	1	403
12	30442 X	24381	-0-	-6061	-0-	21397	2	2984	9	N	2713	2653	1	463
01	28799 X	21622	-0-	-7177	-0-	18756	2	2866	9	N	2605	2784	1	284

FRANKS OL WELL #: 2H RRCID -> 289173 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11775 - 16951														
08	21531 X	21531	-0-	-0-	-0-	20291	2	1240	9	N	1127	1142	1	234
09	20520 X	17974	-0-	-2546	-0-	16827	2	1147	9	N	1043	957	1	320
10	21204 X	17911	-0-	-3293	-0-	16781	2	1130	9	N	1027	1072	1	275
11	20520 X	15518	-0-	-5002	-0-	14607	2	911	9	N	828	944	1	159
12	21204 X	16420	-0-	-4784	-0-	549	1	14882	2	N	899	760	1	298
01	21204 X	15350	-0-	-5854	-0-	989	9	684	1	N	875	932	1	241
						963	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289184 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10932 - 16175															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
08	49446 X	49446	-0-	-0-	-0-	-0-	42446 2	7000 9	N	N	6364	6678 1		146	
09	45659 X	45659	-0-	-0-	-0-	-0-	39418 2	6241 9	N	N	5674	5332 1		488	
10	45046 X	45046	-0-	-0-	-0-	-0-	38724 2	6322 9	N	N	5747	5557 1		678	
11	14501 X	14501	-0-	-0-	-0-	-0-	12710 2	1791 9	N	N	1628	2158 1		148	
12	53485 X	53485	-0-	-0-	-0-	-0-	46213 2	7272 9	N	N	6611	6009 1		750	
*01	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	-0-	5814 2	993 9	N	N	903	1448 1		205	

MARY LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289880 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11953 - 16122															
08	109833 X	32063	-0-	-77770	-0-	-0-	29096 2	2967 9	N	N	2697	2699 1		208	
09	106290 X	28541	-0-	-77749	-0-	-0-	25825 2	2716 9	N	N	2469	2547 1		130	
10	109833 X	26834	-0-	-82999	-0-	-0-	24264 2	2570 9	N	N	2336	2173 1		293	
11	38190 X	24709	-0-	-13481	-0-	-0-	22304 2	2405 9	N	N	2186	2160 1		319	
12	35061 X	24790	-0-	-10271	-0-	-0-	22461 2	2329 9	N	N	2117	2211 1		225	
01	32054 X	23382	-0-	-8672	-0-	-0-	21160 2	2222 9	N	N	2020	2023 1		222	

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 289983 COMPL. DATE 04/22/2020 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A															
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	SHUT IN	142717	-0-	142717	142717	2623 1	128831 2	11231 9	N	N	10210	10078 1		132	
12	SHUT IN	280006	-0-	280006	422723	4110 1	257732 2	18114 9	N	N	16467	16295 1		304	
01	SHUT IN	258480	-0-	258480	681203	2038 1	240617 2	15825 9	N	N	14386	14158 1		532	

BLUE PADDLE WELL #: 1H RRCID -> 289988 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.11084 - 15799															
08	77345 X	58918	-0-	-18427	-0-	-0-	274 1	46589 2	N	N	10959	11116 1	12 8	388	
09	74850 X	56671	-0-	-18179	-0-	-0-	12055 9	265 1	N	N	10267	10071 1	3 8	581	
10	77345 X	58100	-0-	-19245	-0-	-0-	11294 9	274 1	N	N	9586	9708 1		459	
11	66420 X	52743	-0-	-13677	-0-	-0-	10545 9	265 1	N	N	8536	8456 1		539	
12	63116 X	50170	-0-	-12946	-0-	-0-	9390 9	274 1	N	N	8024	7824 1		739	
01	58931 X	47344	-0-	-11587	-0-	-0-	8826 9	274 1	N	N	7580	7943 1		376	

AFFIRMED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289990 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13383 - 20107															
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	SHUT IN	126210	-0-	126210	126210	2239 1	111539 2	12405 9	N	N	11277	11223 1		54	
12	SHUT IN	254304	-0-	254304	380514	3560 1	228479 2	43 4	N	N	20202	19791 1		465	
*01	606089 X	225575	-0-	-380514	-0-	-0-	2273 1	203165 2	N	N	18306	18365 1		406	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE					
MD AMERICA ENERGY, LLC				556481										
MAGNESS		WELL #:		1	RRCID ->	279970	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	8310 - 8338		
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
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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194				N	NO RPT			-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635										
DITTMAR		WELL #:		1	RRCID ->	146840	COMPL. DATE	07/25/1993	TOTAL DEPTH	12025	PERF.	11846 - 12025		
08	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	2961	3	55	9	N	50		404
09	2400	N	1763	-0-	-637	-0-	1746	3	17	9	N	15	354 1	65
10	2480	X	707	-0-	-1773	-0-	696	3	11	9	N	10		75
11	2400	X	483	-0-	-1917	-0-	483	3			N	-0-		75
12	2480	X	343	-0-	-2137	-0-	343	3			N	-0-		75
01	2480	X	246	-0-	-2234	-0-	246	3			N	-0-		75

MEANS "A"				WELL #:	2H	RRCID ->	186108	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	10689	PERF.	10224 - 13880	
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-		176
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-		176
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		177
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2		179
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1		180
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		181

MEANS "B"				WELL #:	3H	RRCID ->	186109	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	10939	PERF.	10266 - 12740	
08	1612	X	1441	-0-	-171	-0-	1372	3	69	9	N	63		204
09	1650	X	1365	-0-	-285	-0-	1275	3	90	9	N	82		286
10	1705	X	1076	-0-	-629	-0-	1074	3	2	9	N	2	176 1	112
11	1650	X	892	-0-	-758	-0-	892	3			N	-0-		112
12	1457	X	984	-0-	-473	-0-	984	3			N	-0-		112
01	1426	X	1179	-0-	-247	-0-	1017	3	162	9	N	147		259

OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970										
BRUST UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	155760	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	19432	PERF.	14034 - 19432		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PALEO OIL COMPANY LLC				635131										
ALTHAUS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	150501	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	15553	PERF.	11671 - 15553		
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	50	1	736	2	N	-0-		102
*09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	45	1	627	2	N	-0-		102
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	44	1	659	2	N	-0-		102
*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	44	1	656	2	N	-0-		102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131										
PATRIOT		WELL #:		1 X		RRCID -> 211914		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			N	-0-			-0-
*09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	282 2	1	9	N	1	1	8	-0-
*10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2			N	-0-			-0-
*11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	213 2	3	9	N	3	3	8	-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FROESE UNIT		WELL #:		1RE		RRCID -> 286589		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383				
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10	2	N	-0-			1
*09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38	2	N	-0-			1
*10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23	2	N	-0-			1
*11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23	2	N	-0-			1
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO QUARRY OL		WELL #:		1H		RRCID -> 162967		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 18587 PERF.14080 - 16500				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POCO LLC REIM, MILTON		WELL #:		1		RRCID -> 157259		COMPL. DATE 01/03/1999		TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076				
08		3054 N	1876	-0-	-1178	-0-	1831 2	45	9	N	41			196
09		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1784 2	34	9	N	31			227
10		305 N	305	-0-	-0-	-0-	295 2	10	9	N	9			236
11		482 N	482	-0-	-0-	-0-	449 2	33	9	N	30			266
12		3100 N	3313	-0-	213	-0-	3313 2			N	-0-			266
*01		2416 X	2203	-0-	-213	-0-	2141 2	62	9	N	56			322

POINTER EXPLORATION CO, LLC THIEL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 160814		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985				
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-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROGENIES OPERATING LLC MCCLENDON		WELL #:				RRCID -> 161523		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 16320 PERF.12671 - 16320				
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
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77

PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2016

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
PROGENIES OPERATING LLC			//CONT.// 681161									
NEUHAUS			WELL #: 1		RRCID -> 196462		COMPL. DATE		N/A			
							TOTAL DEPTH 11589		PERF.11256 - 11508			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86
09	14B2 EXT	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86
MITCHELL, B.P. ETAL			WELL #: 2		RRCID -> 278539		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8723 - 8997	
08	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			WELL #: 1		RRCID -> 156592		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 17065		PERF.13823 - 17065	
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-		98
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-		98
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-		98
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2		N	-0-		98
12	992 N	918	-0-	-74	-0-	918	2		N	-0-		98
*01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-		98
CLAY FARMS			WELL #: 1H		RRCID -> 202564		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 11597		PERF.11215 - 15267	
08	1364 N	1275	-0-	-89	-0-	1275	2		N	-0-		6
09	1590 N	1238	-0-	-352	-0-	1238	2		N	-0-		6
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-		6
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-		6
12	1333 N	1228	-0-	-105	-0-	1228	2		N	-0-		6
*01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-		6
CALHOUN, F. D.			WELL #: 1H		RRCID -> 203178		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 13384		PERF.12169 - 16840	
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-		104
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2		N	-0-		104
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-		104
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-		104
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-		104
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		104
CALHOUN, F. D.			WELL #: 2H		RRCID -> 205577		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 13422		PERF.13065 - 16057	
08	496 N	137	-0-	-359	-0-	137	2		N	-0-		45
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-		45
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2		N	-0-		45
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-		45
*12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-		45
*01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-		45

Table for GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) well 1H, RRCID 211933. Columns include MONTHLY STATUS, CUMU UNDERAGE, DISPOSITIONS, COND PROD, DISPOSITIONS, and EOM BALANCE. Rows 08-12 and *01.

Table for CLAY FARMS well 2H, RRCID 220415. Columns include MONTHLY STATUS, CUMU UNDERAGE, DISPOSITIONS, COND PROD, DISPOSITIONS, and EOM BALANCE. Rows 08-12 and *01.

Table for DEVON well 1, RRCID 229993. Columns include MONTHLY STATUS, CUMU UNDERAGE, DISPOSITIONS, COND PROD, DISPOSITIONS, and EOM BALANCE. Rows 08-12 and *01.

Table for MATIS, J. well 1RE, RRCID 275341. Columns include MONTHLY STATUS, CUMU UNDERAGE, DISPOSITIONS, COND PROD, DISPOSITIONS, and EOM BALANCE. Rows 08-12 and *01.

Table for R & S ENERGY, INC. O.D.C. well #, RRCID 159646. Columns include MONTHLY STATUS, CUMU UNDERAGE, DISPOSITIONS, COND PROD, DISPOSITIONS, and EOM BALANCE. Rows 08-12 and *01.

Table for RAMTEX ENERGY LLC ZAPALAC, MORRIS F. well 1H, RRCID 162545. Columns include MONTHLY STATUS, CUMU UNDERAGE, DISPOSITIONS, COND PROD, DISPOSITIONS, and EOM BALANCE. Rows 08-12 and *01.

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LEE					
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//	690225												
ORSAK UNIT		WELL #:	10L	RRCID	->	163559	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	17561	PERF.	12888 - 17655			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117	
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			117	
*01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			117	

CANIK UNIT		WELL #:	10L	RRCID	->	164837	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13082 - 17985			
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47	
PLUGGED AND ABANDONED													12/21/2018	- PLUGGED	12/21/18

BLAIR OL UNIT		WELL #:	1	RRCID	->	166348	COMPL. DATE	11/14/2018	TOTAL DEPTH	13683	PERF.	8716 - 8950			
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	

SUPAK UNIT		WELL #:	10L	RRCID	->	167171	COMPL. DATE	11/28/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1353 - 17497			
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54	

KONVICKA		WELL #:	10L	RRCID	->	169882	COMPL. DATE	06/08/1998	TOTAL DEPTH	14211	PERF.	13715 - 18704			
08		1116 N	1046	-0-	-70	-0-	65	1	959	2	N	20		135	
09		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	69	1	955	2	N	17		152	
10		1116 N	742	-0-	-374	-0-	45	1	678	2	N	17		169	
11		1020 N	705	-0-	-315	-0-	19	9	647	2	N	13		182	
12		1085 N	558	-0-	-527	-0-	14	9	494	2	N	29		211	
*01		833 N	833	-0-	-0-	-0-	32	9	781	2	N	-0-		211	
							52	1							

WECHETA UNIT		WELL #:	1H	RRCID	->	172478	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	13709	PERF.	13163 - 18497			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		RAMTEX ENERGY LLC	WOLFF	//CONT.// 34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEE						
				//CONT.// 690225									
				WELL #:	4H	RRCID -> 189029	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11645 - 14699		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	36 1 6 9	949 2	N	5				50
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	32 1 22 9	839 2	N	20				70
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	30 1 22 9	948 2	N	20				90
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	26 1 22 9	887 2	N	20				110
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	23 1 11 9	843 2	N	10				120
01	837 N	703	-0-	-134	-0-	19 1 11 9	673 2	N	10				130

SUPER T				WELL #:	1H	RRCID -> 285290	COMPL. DATE	09/19/2018	TOTAL DEPTH	13651	PERF.13690 - 19514		
08	61659 X	47056	-0-	-14603	-0-	4475 1 2147 9	40434 2	N	1952	1905 1			250
09	53310 X	42414	-0-	-10896	-0-	3995 1 2025 9	36394 2	N	1841	1801 1			290
10	55087 X	38130	-0-	-16957	-0-	2800 1 1767 9	33563 2	N	1606	1498 1			398
11	51060 X	31351	-0-	-19709	-0-	2559 1 1373 9	27419 2	N	1248	1530 1			116
12	48484 X	40059	-0-	-8425	-0-	4054 1 1928 9	34077 2	N	1753	1535 1			334
01	47058 X	41956	-0-	-5102	-0-	4687 1 1725 9	35544 2	N	1568	1160 1			742

TANGO				WELL #:	1H	RRCID -> 285821	COMPL. DATE	11/03/2018	TOTAL DEPTH	13864	PERF.13927 - 20018		
08	67146 X	51879	-0-	-15267	-0-	4971 1 2840 9	44068 2	N	2582	2478 1			369
09	64980 X	44327	-0-	-20653	-0-	4286 1 2449 9	37592 2	N	2226	2300 1			295
10	63085 X	18041	-0-	-45044	-0-	1339 1 811 9	15891 2	N	737	758 1			274
11	59730 X	47382	-0-	-12348	-0-	3924 1 2197 9	41261 2	N	1997	2083 1			188
12	55397 X	7478	-0-	-47919	-0-	735 1 541 9	6202 2	N	492	197 1			483
*01	56518 X	56518	-0-	-0-	-0-	6238 1 2991 9	47289 2	N	2719	2693 1			509

COBRA				WELL #:	1H	RRCID -> 286524	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH	13060	PERF.13350 - 19445		
08	65317 X	48610	-0-	-16707	-0-	4680 1 1980 9	41950 2	N	1800	1721 1			321
09	60390 X	46322	-0-	-14068	-0-	4467 1 1911 9	39944 2	N	1737	1595 1			463
10	58311 X	41577	-0-	-16734	-0-	3083 1 1670 9	36824 2	N	1518	1734 1			247
11	53250 X	37264	-0-	-15986	-0-	3062 1 1604 9	32598 2	N	1458	1527 1			178
12	50871 X	40146	-0-	-10725	-0-	4081 1 1715 9	34350 2	N	1559	1341 1			396
01	48608 X	43245	-0-	-5363	-0-	4849 1 1624 9	36772 2	N	1476	1157 1			715

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	236189 X	78013	-0-	-158176	-0-	6189 9	6711 1	65113 2	N	5626	5607 1		78	
09	228570 X	80843	-0-	-147727	-0-	5977 9	6957 1	67909 2	N	5434	5467 1		45	
10	236189 X	77949	-0-	-158240	-0-	3495 1	5977 9	68610 2	N	5313	5061 1		297	
11	228570 X	62682	-0-	-165888	-0-	5844 9	4032 1	54298 2	N	3956	4217 1		36	
12	98487 X	25425	-0-	-73062	-0-	4352 9	2189 1	21216 2	N	1836	1668 1		204	
01	83545 X	70628	-0-	-12917	-0-	2020 9	4485 1	61202 2	N	4492	4046 1		650	
						4941 9								
DREDD WELL #: 1H RRCID -> 289635 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13611 - 18311														
08	209436 X	94395	-0-	-115041	-0-	8011 9	8267 1	78117 2	N	7283	7325 1		188	
09	202680 X	79430	-0-	-123250	-0-	6904 1	6904 1	65573 2	N	6321	6456 1		53	
10	209436 X	78535	-0-	-130901	-0-	6953 9	3503 1	67900 2	N	6484	6078 1		459	
11	202680 X	67129	-0-	-135551	-0-	7132 9	4320 1	57305 2	N	5004	5158 1		305	
12	106330 X	70917	-0-	-35413	-0-	5504 9	6301 1	58964 2	N	5138	5267 1		176	
01	94395 X	64778	-0-	-29617	-0-	5652 9	4072 1	54230 2	N	5887	5402 1		661	
						6476 9								
RANGER WELL #: 1H RRCID -> 290401 COMPL. DATE 12/26/2019 TOTAL DEPTH 13853 PERF. N/A														
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	57355	-0-	57355	57355	4132 1	3288 9	49935 2	N	2989	2530 1		459	
SANDEL OPERATING COMPANY 747534														
SMITH, A. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157910 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342														
08	1829 N	1347	-0-	-482	-0-		1347 2		N	-0-			54	
09	1770 N	1349	-0-	-421	-0-		1349 2		N	-0-			54	
10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-		1904 2		N	-0-			54	
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-		2007 2		N	-0-			54	
12	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-		1918 2		N	-0-			54	
01	1829 N	1822	-0-	-7	-0-		1822 2		N	-0-			54	
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153														
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175789 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14800 - 15100														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
SHIDLER, MARK L., INC. 776590														
MCCULLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 282737 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10953 - 11046														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08		372 N	299	-0-	-73	-0-	1	1	298	2	N	-0-		-0-
09		300 N	299	-0-	-1	-0-	1	1	298	2	N	-0-		-0-
10		279 N	270	-0-	-9	-0-	1	1	269	2	N	-0-		-0-
11		300 N	268	-0-	-32	-0-	1	1	267	2	N	-0-		-0-
12		310 N	248	-0-	-62	-0-	1	1	247	2	N	-0-		-0-
01		279 N	211	-0-	-68	-0-	1	1	210	2	N	-0-		-0-

SHIELD PETROLEUM 777007														
J. W. V. OL WELL #: RRCID -> 162301 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700														
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			N	NO RPT		173
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			N	NO RPT		173
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			N	NO RPT		173
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			N	NO RPT		173
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			N	NO RPT		173
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			N	NO RPT		173
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/29/2000														

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872														
LIGHTSEY, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 169697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11741 PERF. 8974 - 11741														
08	4681 X	2808	-0-	-1873	-0-	2244	2	564	9	N	513	570	1	192
09	4530 X	2913	-0-	-1617	-0-	2397	2	516	9	N	469	383	1	278
10	4216 X	2703	-0-	-1513	-0-	2054	2	649	9	N	590	569	1	299
11	3540 X	2443	-0-	-1097	-0-	1812	2	631	9	N	574	573	1	299
12	3658 X	1538	-0-	-2120	-0-	1251	2	287	9	N	261	375	1	185
01	3007 X	1857	-0-	-1150	-0-	1406	2	451	9	N	410	359	1	229

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471														
WARMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146860 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12068 - 10581														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			N	NO RPT		-0-

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188														
NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881														
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			N	NO RPT		37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			N	NO RPT		37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			N	NO RPT		37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			N	NO RPT		37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			N	NO RPT		37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			N	NO RPT		37
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/16/2004														

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557														
UHYREK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729														
08	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2925	2	22	9	N	20			222
09	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-			222
10	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2753	2	3	9	N	3			225
11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-			225
12	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	2891	2	2	9	N	2			227
*01	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2842	2	10	9	N	9	185	1	51

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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	7089 X	7089	-0-	-0-	-0-	7046 2	43 9	N	39					97
09	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	6124 2	53 9	N	48					145
10	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	6301 2	69 9	N	63					208
11	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5878 2	22 9	N	20					228
12	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5559 2	37 9	N	34	190	1			72
*01	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5014 2	67 9	N	61					133

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344										
LANNISTER UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	289874	COMPL. DATE	03/25/2020	TOTAL DEPTH	9919	PERF.	9840 - 14979	
08	56451 X	54833	-0-	-1618	-0-	3365 1 853 9	50615 2	N	775	531	1	1 8	243	
09	54630 X	51341	-0-	-3289	-0-	2616 1 671 9	48054 2	N	610	532	1		321	
10	56451 X	53899	-0-	-2552	-0-	5065 1 780 9	48054 2	N	709	720	1		310	
11	54630 X	48311	-0-	-6319	-0-	2064 1 780 9	45467 2	N	709	720	1		299	
12	56451 X	45392	-0-	-11059	-0-	2011 1 435 9	42946 2	N	395	554	1		140	
01	54839 X	42270	-0-	-12569	-0-	2186 1 476 9	39608 2	N	433	360	1		213	

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548										
STORK, ARTHUR				WELL #:	1H	RRCID ->	280229	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	8300 - 8693	
08	868 N	574	-0-	-294	-0-	574 2		N	-0-				39	
09	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-				39	
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-				39	
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-				39	
12	1085 N	765	-0-	-320	-0-	765 2		N	-0-				39	
01	930 N	872	-0-	-58	-0-	872 2		N	-0-				39	

TEX-LEE OPERATING COMPANY				849765										
MIKESKA				WELL #:	1	RRCID ->	140301	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	11969	PERF.	11655 - 13131	
08	155 N	9	-0-	-146	-0-	9 3		N	-0-				243	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-				243	
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-				243	
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-				243	
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-				243	
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-				243	

TRIVISTA OPERATING LLC				871169										
MCELROY				WELL #:	1	RRCID ->	096314	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	12334	PERF.	10775 - 12334	
08	496 N	466	-0-	-30	-0-	466 2		Y	-0-				-0-	
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		Y	-0-				-0-	
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		Y	-0-				-0-	
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		Y	-0-				-0-	
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		Y	-0-				-0-	
*01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		Y	-0-				-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
U. S. OPERATING, INC.				875431										
TISH				WELL #:	2	RRCID ->	075992	COMPL. DATE	03/03/1978	TOTAL DEPTH	9004	PERF.	8605 - 8786	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-			25
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	445	2	6	9	N	5			30
10	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-			30
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	N	1			31
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	463	2	25	9	N	23			54
*01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	479	2	22	9	N	20			74

JAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	082185	COMPL. DATE	03/24/1979	TOTAL DEPTH	8747	PERF.	8459 - 8718	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUTHIE				WELL #:	1	RRCID ->	082260	COMPL. DATE	04/26/1979	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	8960 - 9129	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAXYE				WELL #:	2	RRCID ->	083135	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	8276 - 8428	
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
*01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-

DONNA				WELL #:	1	RRCID ->	090409	COMPL. DATE	10/10/1980	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8729 - 8955	
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			2
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			2
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-			2
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			2
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-			2
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-			2

GERDES				WELL #:	1	RRCID ->	128600	COMPL. DATE	11/22/1978	TOTAL DEPTH	8423	PERF.	7936 - 8423	
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1108	2	28	9	N	25			104
09	1110 N	1068	-0-	-42	-0-	1043	2	25	9	N	23	1	8	126
10	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	1085	2	24	9	N	22			148
11	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	1077	2	25	9	N	23	161	1	10
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1116	2	36	9	N	33	1	8	42
01	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	1066	2	42	9	N	38			80

SHARON				WELL #:	1RH	RRCID ->	154704	COMPL. DATE	05/22/1995	TOTAL DEPTH	10978	PERF.	8411 - 10978	
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			34
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			34
10	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-			34
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-			34
12	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-			34
01	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-			34

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		01	RRCID ->	226539	COMPL. DATE	07/20/1983	TOTAL DEPTH	10908 PERF.10873 - 10908
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91	
09	14B DENY	-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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91	

UNITEX OIL & GAS, L.L.C.		877921		WELL #:		1	RRCID ->	229729	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	11618 PERF.11179 - 11618
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	

MARLIN		WELL #:		1	RRCID ->	235076	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	14939 PERF.14690 - 19696		
08	5115 X	4202	-0-	-913	-0-	129	1	4073	2	N	-0-	
09	5520 X	3940	-0-	-1580	-0-	127	1	3813	2	N	-0-	
10	5704 X	5635	-0-	-69	-0-	157	1	5478	2	N	-0-	
11	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	193	1	5442	2	N	-0-	
12	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	158	1	4105	2	N	-0-	
01	5642 X	4156	-0-	-1486	-0-	148	1	4008	2	N	-0-	

MARLIN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	246228	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	15164 PERF.14880 - 20000		
08	3255 X	2726	-0-	-529	-0-	84	1	2642	2	N	-0-	
09	2400 X	1637	-0-	-763	-0-	53	1	1584	2	N	-0-	
10	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	69	1	2397	2	N	-0-	
11	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	95	1	2676	2	N	-0-	
12	2728 X	701	-0-	-2027	-0-	26	1	675	2	N	-0-	
*01	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	139	1	3767	2	N	-0-	

WALKOVIK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256702	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	14321 PERF.14190 - 17809		
08	2077 X	1377	-0-	-700	-0-	1377	2			N	-0-	
09	2010 X	1830	-0-	-180	-0-	1830	2			N	-0-	
10	2077 X	2036	-0-	-41	-0-	2036	2			N	-0-	
11	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-	
12	2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-	
01	2046 X	2028	-0-	-18	-0-	2028	2			N	-0-	

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	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
08		2015 X	1337	-0-	-678	-0-		1337 2		N	-0-			-0-
09		1950 X	1777	-0-	-173	-0-		1777 2		N	-0-			-0-
10		2015 X	1976	-0-	-39	-0-		1976 2		N	-0-			-0-
11		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-		2248 2		N	-0-			-0-
12		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-		1994 2		N	-0-			-0-
01		1984 X	1969	-0-	-15	-0-		1969 2		N	-0-			-0-

WRANGLER		WELL #:		2		RRCID -> 261187		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187				
08		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		39 1	1246 2	N	-0-			-0-
09		1230 N	1201	-0-	-29	-0-		39 1	1162 2	N	-0-			-0-
10		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-		35 1	1213 2	N	-0-			-0-
11		1230 N	1199	-0-	-31	-0-		41 1	1158 2	N	-0-			-0-
12		1240 N	1179	-0-	-61	-0-		44 1	1135 2	N	-0-			-0-
01		1240 N	1124	-0-	-116	-0-		40 1	1084 2	N	-0-			-0-

VERDUN OIL & GAS LLC		WELL #:		2H		RRCID -> 148090		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-		145 3		N	-0-			53
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 3		N	-0-			53
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52 3		N	-0-			53
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-		148 3		N	-0-			53
01		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			53

VILAS-MOORE		WELL #:		1		RRCID -> 148290		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166				
08		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-		1990 3		N	-0-			-0-
09		1740 X	839	-0-	-901	-0-		839 3		N	-0-			-0-
10		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-		2448 3		N	-0-			-0-
11		1740 N	46	-0-	-1694	-0-		46 3		N	-0-			-0-
12		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-		1325 3		N	-0-			-0-
01		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT			-0-

WALKER, M. P.		WELL #:		3H		RRCID -> 149172		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-		184 3		N	-0-			77
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155 3		N	-0-			77
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-		55 3		N	-0-			77
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-		118 3		N	-0-			77
01		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			77

KANKEL		WELL #:		1RE		RRCID -> 154484		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950				
08		186 N	170	-0-	-16	-0-		170 3		N	-0-			144
09		320 N	320	-0-	-0-	-0-		320 3		N	-0-			144
10		279 N	116	-0-	-163	-0-		116 3		N	-0-			144
11		150 N	83	-0-	-67	-0-		83 3		N	-0-			144
12		341 N	152	-0-	-189	-0-		152 3		N	-0-			144
01		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			144

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

MOORE, JESSE		WELL #: 11H		RRCID -> 155376		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280								
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					204
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					204
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					204
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					204
12	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	3			N	-0-					204
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					204

MOORE ESTATE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 157261		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006								
08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					98
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					98
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					98
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					98
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					98
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					98

SCHULTE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 157450		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895								
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					62
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					62
10	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					62
11	510 N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					62
12	899 N	441	-0-	-458	-0-	441	3			N	-0-					62
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					62

BYRD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157676		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146								
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					77
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					77
10	713 N	641	-0-	-72	-0-	640	3	1	9	N	1	1	8			77
11	690 N	338	-0-	-352	-0-	338	3			N	-0-					77
12	558 N	270	-0-	-288	-0-	270	3			N	-0-					77
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					77

HUTCHINGS ESTATE		WELL #: 1H		RRCID -> 157899		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894								
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					169
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					169
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					169
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					169
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					169
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					169

VILAS-WALTON		WELL #: 1H		RRCID -> 160200		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365								
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					137
09	990 N	911	-0-	-79	-0-	911	3			N	-0-					137
10	1116 N	890	-0-	-226	-0-	890	3			N	-0-					137
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					137
12	930 N	838	-0-	-92	-0-	838	3			N	-0-					137
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					137

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-				179
09		977 N	977	-0-	-0-	-0-	944 3	33 9	N	30				209
10		357 N	357	-0-	-0-	-0-	332 3	25 9	N	23				232
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	232 3	6 9	N	5				237
12		1023 N	457	-0-	-566	-0-	457 3		N	-0-				237
01		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT				237

WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931														
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189														
08		217 N	214	-0-	-3	-0-	214 3		N	-0-				157
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-				157
10		434 N	353	-0-	-81	-0-	353 3		N	-0-				157
11		210 N	169	-0-	-41	-0-	169 3		N	-0-				157
12		434 N	341	-0-	-93	-0-	341 3		N	-0-				157
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT				157

MOORE, THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 189825 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615														
08		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 3		N	-0-				137
09		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-				137
10		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3		N	-0-				137
11		1230 N	1219	-0-	-11	-0-	1219 3		N	-0-				137
12		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3		N	-0-				137
01		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT				137

WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473														
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
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				28

VERDUN CASHION UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286071 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11355 - 21057														
08		18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-			N	-0-				359
09		7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	6805 3	820 9	N	745	389 1			715
10		14539 X	4727	-0-	-9812	-0-	4435 3	292 9	N	265				980
11		34079 X	34079	-0-	-0-	-0-	32252 3	1827 9	N	1661	1918 1			723
12		36831 X	36831	-0-	-0-	-0-	35439 3	1392 9	N	1265	1527 1			461
01		7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-			N	NO RPT				461

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566												
BELLEAU WOOD WELL #: 1H RRCID -> 288823 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14230 - 22001												
M	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
08	304017 X	202990	-0-	-101027	-0-	202990	3		N	-0-		20
09	269310 X	188188	-0-	-81122	-0-	188167	3	21 9	N	19		39
10	278287 X	176005	-0-	-102282	-0-	176005	3		N	-0-		39
11	269310 X	166908	-0-	-102402	-0-	166908	3		N	-0-		39
12	241025 X	187111	-0-	-53914	-0-	187111	3		N	-0-		39
01	202988 X	NO RPT	-0-	-202988	-0-				N	NO RPT		39

SOMME WELL #: 1H RRCID -> 289105 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13312 - 21376												
08	155899 X	1242	-0-	-154657	-0-	5 1	1235 3		N	2		59
09	17790 X	-0-	-0-	-17790	-0-	2 9			N	-0-		59
10	18383 X	11239	-0-	-7144	-0-	65 1	10860 3		N	285		344
11	31311 X	31311	-0-	-0-	-0-	314 9	30921 3		N	175 326 1		193
12	66515 X	66515	-0-	-0-	-0-	197 1	65864 3		N	406 389 1		210
01	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-	193 9			N	NO RPT		210
01						204 1						
01						447 9						

SAINT-MIHIEL WELL #: 1H RRCID -> 289148 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 14302 PERF.14115 - 21880												
08	329158 X	195637	-0-	-133521	-0-	195637	3		N	-0-		17
09	318540 X	194720	-0-	-123820	-0-	194698	3	22 9	N	20		37
10	322245 X	195519	-0-	-126726	-0-	195519	3		N	-0-		37
11	274680 X	175735	-0-	-98945	-0-	175735	3		N	-0-		37
12	231601 X	150467	-0-	-81134	-0-	150467	3		N	-0-		37
01	201221 X	NO RPT	-0-	-201221	-0-				N	NO RPT		37

WCS OIL & GAS CORPORATION 902624 WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106												
08	496 N	410	-0-	-86	-0-	404 2	6 9		N	5 185 1	2 8	49
09	540 N	474	-0-	-66	-0-	474 2			N	-0-		49
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	490 2			N	-0-		49
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	466 2	8 9		N	7 1 8		55
12	496 N	494	-0-	-2	-0-	488 2	6 9		N	5 1 8		59
01	496 N	483	-0-	-13	-0-	472 2	11 9		N	10		69

PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087												
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	706 2	8 9		N	7		39
09	720 N	600	-0-	-120	-0-	592 2	8 9		N	7		46
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	717 2	10 9		N	9		55
11	690 N	687	-0-	-3	-0-	683 2	4 9		N	4		59
12	620 N	448	-0-	-172	-0-	440 2	8 9		N	7		66
*01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	740 2	12 9		N	11		77

AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183												
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1255 2	20 9		N	18		84
09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1486 2	23 9		N	21		105
10	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	1304 2	23 9		N	21 1 8		125
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1891 2	20 9		N	18		143
12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1790 2	34 9		N	31 1 8		173
*01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1646 2	25 9		N	23 187 1		9

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
WCS OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 902624									
SHEPARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 145246		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1014	2	15	9	N	57
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	989	2	31	9	N	84
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1011	2	55	9	N	134
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	971	2	8	9	N	141
12	961 N	935	-0-	-26	-0-	935	2			N	141
01	961 N	926	-0-	-35	-0-	918	2	8	9	N	148

HARRELL "E"		WELL #: 1A		RRCID -> 192205		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508			
08	1860 N	1478	-0-	-382	-0-	1437	2	41	9	N	209
09	1470 N	1398	-0-	-72	-0-	1358	2	40	9	N	59
10	1674 N	1465	-0-	-209	-0-	1426	2	39	9	N	93
11	1440 N	1424	-0-	-16	-0-	1378	2	46	9	N	134
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1448	2	40	9	N	168
*01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1477	2	40	9	N	18

HOBBS-MUERY UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 195811		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 12349 PERF. 11668 - 14540			
08	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	3990	2	40	9	N	223
09	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3808	2	46	9	N	262
10	3844 X	3753	-0-	-91	-0-	3711	2	42	9	N	296
11	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4279	2	50	9	N	148
12	4030 X	3060	-0-	-970	-0-	3021	2	39	9	N	180
01	4030 X	3086	-0-	-944	-0-	3041	2	45	9	N	218

WESTBROOK		WELL #: 1A		RRCID -> 225323		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865			
08	806 N	741	-0-	-65	-0-	688	2	53	9	N	109
09	750 N	731	-0-	-19	-0-	684	2	47	9	N	152
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	716	2	59	9	N	20
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	684	2	48	9	N	64
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	718	2	52	9	N	111
*01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	721	2	58	9	N	164

SEALY		WELL #: 1RE		RRCID -> 234653		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12232 PERF. 11443 - 15050			
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2117	2	32	9	N	120
09	2340 N	2079	-0-	-261	-0-	2055	2	24	9	N	140
10	2077 N	1966	-0-	-111	-0-	1941	2	25	9	N	161
11	2070 N	1896	-0-	-174	-0-	1874	2	22	9	N	181
12	2139 N	1802	-0-	-337	-0-	1781	2	21	9	N	199
*01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2109	2	28	9	N	222

LYCO		WELL #: 1H		RRCID -> 243800		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 11824 PERF. 11300 - 14075			
08	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	983	2	21	9	N	143
09	1290 N	1015	-0-	-275	-0-	1013	2	2	9	N	145
10	1085 N	892	-0-	-193	-0-	883	2	9	9	N	152
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1073	2	9	9	N	159
12	1054 N	781	-0-	-273	-0-	772	2	9	9	N	166
01	899 N	780	-0-	-119	-0-	768	2	12	9	N	177

PRISON FARM		WELL #: 1H		RRCID -> 258144		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550			
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1665	2	224	9	N	76
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1185	2	208	9	N	85
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1078	2	194	9	N	77
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1634	2	198	9	N	68
12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1605	2	200	9	N	65
*01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1548	2	193	9	N	46

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
WCS OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		902624								
WEISER		WELL #:		1	RRCID ->	274403	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7228 - 9962	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
08		651 N	601	-0-	-50	-0-	601 2			N	-0-	23
09		660 N	254	-0-	-406	-0-	240 2	14	9	N	13	36
10		682 N	204	-0-	-478	-0-	198 2	6	9	N	5	41
11		570 N	246	-0-	-324	-0-	246 2			N	-0-	41
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2			N	-0-	41
*01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2			N	-0-	41

NEINAST		WELL #:		1RE	RRCID ->	276548	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	10705	PERF.10815 - 15980	
08		837 N	674	-0-	-163	-0-	648 2	26	9	N	24	127
09		870 N	633	-0-	-237	-0-	620 2	13	9	N	12	137
10		806 N	691	-0-	-115	-0-	663 2	28	9	N	25	159
11		660 N	453	-0-	-207	-0-	431 2	22	9	N	20	177
12		651 N	501	-0-	-150	-0-	490 2	11	9	N	10	184
01		682 N	513	-0-	-169	-0-	488 2	25	9	N	23	18

HARRELL-COLVIN UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	285285	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 9002 - 9687	
08		434 N	428	-0-	-6	-0-	428 2			N	-0-	32
09		420 N	413	-0-	-7	-0-	413 2			N	-0-	32
10		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2			N	-0-	32
11		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2			N	-0-	32
12		434 N	430	-0-	-4	-0-	428 2	2	9	N	2	34
01		434 N	429	-0-	-5	-0-	426 2	3	9	N	3	37

WESTPARK PETROLEUM, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	122185	COMPL. DATE	03/24/1986	TOTAL DEPTH	11587	PERF.11369 - 11551	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WESTLANDS RESOURCES CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	233287	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8911 - 9128	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	105
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	105
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	105
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	105

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2019 - PLUGGED 04/16/19

YOUNG, JOHN H., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	121024	COMPL. DATE	03/24/1986	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11322 - 11440	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GILDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.//		948460								
TALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	259669	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 11660 - 11690	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169	
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	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39	
GILLOCK (COAST)				34925 074	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
PLANTATION OPERATING CO., INC.				667907								
DAMIANI, JULES		WELL #:			RRCID ->	006382	COMPL. DATE	01/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8616 - 8646	
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	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3	
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1998										
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	006399	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	7914	PERF. 7893 - 8783	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON				
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359							
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	006400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8741 - 8753
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	006401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8695 - 8725
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8126 - 8166
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF. 8330 - 8346
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	006407	COMPL. DATE	06/01/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8496 - 8532
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	006408	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 8732 - 8757
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 8976 - 9005
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	006413	COMPL. DATE	09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8398 - 8404		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	040282	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF. 8414 - 8420		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 9120 - 9148		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	096220	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF. 8726 - 8728		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	096221	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975	PERF. 8898 - 8932		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	107906	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF. 8964 - 9006		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON			
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359						
GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	108239	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188 PERF. 9080 - 9086
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

GILLOCK S. UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	125018	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082 PERF. 8898 - 9018
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			18
		PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2020								

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC				681359						
SOUTH GILLOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149112	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	8280 PERF. 7632 - 7647
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

GIMME PUTT (YEGUA)				34957 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874						
RASMUSSEN		WELL #:		4	RRCID ->	175514	COMPL. DATE	09/26/1999	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7610 - 7650
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			60
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			60

RASMUSSEN		WELL #:		6	RRCID ->	191805	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 7654 - 7726
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			95
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			95
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			95
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			95
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			95
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			95

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

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

GLASSCOCK (FRIO 2600)		35231 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391									
TURNER-PLUMMER		WELL #:	2	RRCID ->	271289	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	5588	PERF.	5150 - 7732
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

GLASSCOCK (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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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				
08	09	10	11	12	01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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				
08	09	10	11	12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	216

GLASSCOCK RANCH		35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
GLASSCOCK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 258981		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 11078 PERF.10455 - 10830				
08	09	10	11	12	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	251

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				
08	09	10	11	12	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		25482 X	22969	-0-	-2513	-0-	288	1	N	724	1925	1	281
							796	9					
09		24480 X	11890	-0-	-12590	-0-	156	1	N	253	180	1	354
							278	9					
10		25296 X	9926	-0-	-15370	-0-	226	1	N	192			546
							211	9					
11		24480 X	11863	-0-	-12617	-0-	225	1	N	266	344	1	468
							293	9					
12		23560 X	2396	-0-	-21164	-0-	121	1	N	65			533
							72	9					
01		22971 X	405	-0-	-22566	-0-	68	1	N	14	184	1	363
							15	9					

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					
08		16337 X	9036	-0-	-7301	-0-	8830	3	N	187	936	1	92
09		15090 X	14350	-0-	-740	-0-	13836	3	N	467	559	1	-0-
10		16783 X	16783	-0-	-0-	-0-	15955	3	N	753	753	1	-0-
11		15652 X	15652	-0-	-0-	-0-	15033	3	N	563	562	1	1
12		9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-			N	NO RPT			1
01		14818 X	NO RPT	-0-	-14818	-0-			N	NO RPT			1

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					
08		41974 X	41853	-0-	-121	-0-	40448	3	N	1277	2133	1	1153
09		34537 X	34537	-0-	-0-	-0-	33309	3	N	1116	1406	1	863
10		34286 X	31019	-0-	-3267	-0-	29864	3	N	1050	1072	1	841
11		40500 X	28868	-0-	-11632	-0-	27794	3	N	976	870	1	947
12		41850 X	36240	-0-	-5610	-0-	34780	3	N	1327	1264	1	1010
01		41850 X	36440	-0-	-5410	-0-	35011	3	N	1299	1409	1	900

GLASSCOCK (WILCOX 11,600)		35231 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169											
HILL		WELL #: 1		RRCID -> 283555		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 12226 PERF.11982 - 11992					
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			324
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			324
		PLUGGED AND ABANDONED		10/31/2019									

PETRODOME OPERATING, LLC		660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 278629		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11656 - 11682					
08		10478 X	1320	-0-	-9158	-0-	1246	3	N	67	364	1	45
09		10140 X	3399	-0-	-6741	-0-	3321	3	N	71			116
10		10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	10137	3	N	164	187	1	93
11		13267 X	13267	-0-	-0-	-0-	12986	3	N	255	348	1	-0-
12		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT			-0-
01		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT			-0-

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)		35237 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	1	RRCID ->	065451	COMPL. DATE	11/30/1975	TOTAL DEPTH	11228	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62

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

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

HITE		35285 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
		386310													
		WELL #:	3	RRCID ->	285284	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	14527	PERF. 8920 - 8960					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				73

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					
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				46

OIL AND GAS DIVISION

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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	13 N	10	-0-	-3	-0-	10 2	Y	-0-		69
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	Y	-0-		69
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		69
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	Y	-0-		69
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	Y	-0-		69
01	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-		Y	NO RPT		69

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

ARCADIA OPERATING, LLC		028734		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO		
NEBLETT'S CREEK		028734								
		WELL #:	1	RRCID ->	280820	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3364 - 3368
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	3100 N	22256	-0-	19156	70255	22256 2	N	-0-		-0-
09	7500	22168	-0-	14668	84923	22168 2	N	-0-		-0-
10	7750	22503	-0-	14753	99676	22503 2	N	-0-		-0-
11	7500	21748	-0-	14248	113924	21748 2	N	-0-		-0-
*12	7750	22473	-0-	14723	128647	22473 2	N	-0-		-0-
*01	7750	22473	-0-	14723	143370	22473 2	N	-0-		-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC		887723		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
CHAMPION		887723								
		WELL #:	1	RRCID ->	136181	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 2642 - 2650
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2018												

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

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

SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 52 RRCID -> 210951 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2927 - 2932

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

SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 53 RRCID -> 211019 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 1942 - 1966

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

SMITH, ASHBEL II WELL #: 28 RRCID -> 228786 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567

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

ASHBEL SMITH UNIT WELL #: 48 RRCID -> 230806 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5305 - 5329

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOOSE CREEK (YEGUA 3) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. REIN TRUST		35862 800 048169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
WELL #:		1	RRCID -> 247874	COMPL. DATE 01/26/2008	TOTAL DEPTH 13723	PERF. 13142	- 13208
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	12685	9347	-0-	-3338	-0-	291 1 103 9	77
09	9390	792	-0-	-8598	-0-	72 1 1 9	78
10	9703	1602	-0-	-8101	-0-	208 1 10 9	87
11	9390	847	-0-	-8543	-0-	162 1 4 9	90
12	9703	1134	-0-	-8569	-0-	214 1 44 9	130
01	9362 #	700	-0-	-8662	-0-	202 1 25 9	152

GRACELAND (BLUE SUEDE) TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION LEHRER GU 'B'		36236 050 861467	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
WELL #:		1	RRCID -> 282385	COMPL. DATE 12/28/2016	TOTAL DEPTH 14550	PERF. 12875	- 12883
08	13609 #	11283	-0-	-2326	-0-	11275 2	301
09	13170 #	9920	-0-	-3250	-0-	9913 2	140
10	13609 #	8844	-0-	-4765	-0-	8833 2	150
11	10920 #	6488	-0-	-4432	-0-	6486 2	152
12	11284 #	7824	-0-	-3460	-0-	7807 2	167
01	11284 #	8808	-0-	-2476	-0-	8800 2	174

GRACELAND (CRUEL) TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION LEHRER GU "A"		36236 075 861467	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
WELL #:		1	RRCID -> 200570	COMPL. DATE 03/22/2004	TOTAL DEPTH 14173	PERF. 12399	- 12409
08	17546 X	2046	-0-	-15500	-0-	2032 2	232
09	16980 X	14619	-0-	-2361	-0-	14560 2	286
10	16779 X	16779	-0-	-0-	-0-	16707 2	351
11	16375 X	16375	-0-	-0-	-0-	16278 2	266
12	16874 X	16874	-0-	-0-	-0-	16816 2	319
01	16771 X	9857	-0-	-6914	-0-	9825 2	172

GRACELAND (LOWER WILCOX - ELVIS) VIPER S.W.D., LLC KANE BRANDON		36236 300 886209	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
WELL #:		1	RRCID -> 257004	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 18460	PERF. 16254	- 17873
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

GRACEY (YEGUA) LIGHTHOUSE OPERATING, INC. CAUSEY		36238 600 500602	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
WELL #:		1	RRCID -> 233259	COMPL. DATE 10/05/2007	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5534	- 5539
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	80

PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2020 - P/A 05/01/20

GRAND SLAM (CLAUGHTON)															
ARCADIA OPERATING, LLC															
RUNNELLS GAS UNIT															
36361 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
028734															
WELL #: 3 RRCID -> 181480 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 14505 PERF.14331 - 14371															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE		
08		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1497	2	328	9	Y	298	329	1	45
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
10		1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1360	2	204	9	Y	185	165	1	65
11		1770 X	1109	-0-	-661	-0-	1109	2			Y	-0-			65
12		1829 X	1102	-0-	-727	-0-	1102	2			Y	-0-			65
*01		1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1723	2	249	9	Y	226	174	1	117

RUNNELLS GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 189268 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	37	1	15
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	18	1	7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	19	1	13

RUNNELLS GAS UNIT 1															
WELL #: 10 RRCID -> 261682 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 14785 PERF.13249 - 13258															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341

FIELD PETROLEUM CORP.															
STEELE															
266906															
WELL #: 1 RRCID -> 193667 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 15639 PERF.12814 - 14983															
08		14B2 EXT	-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	6	-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREATHOPE (5350 FRIO)															
FREDCO															
JONES, E. ROY, JR.															
36596 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
284921															
WELL #: 1 RRCID -> 164274 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5350 - 5354															
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			10
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			10
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-			10
01		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			10

GREEN LAKE (3350)															
HOME PETROLEUM CORP.															
HALLS BAYOU RANCH															
36714 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON															
396852															
WELL #: 2 RRCID -> 071108 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2968 - 3014															
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-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

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

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				
08	4433 X	4145	-0-	-288	-0-	3990	2	155	9	N	141	188	1	77
09	4200 X	3913	-0-	-287	-0-	3763	2	150	9	N	136			213
10	4247 X	3991	-0-	-256	-0-	3858	2	133	9	N	121	193	1	141
11	4020 X	3758	-0-	-262	-0-	3624	2	134	9	N	122	194	1	69
12	4154 X	3819	-0-	-335	-0-	3684	2	135	9	N	123			192
01	4154 X	3347	-0-	-807	-0-	3213	2	134	9	N	122	195	1	119

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
REED UNIT		864566												
REED UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	280802	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH	10504	PERF.10194 - 10226				
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	100	1	39	2	N	-0-			204
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	-0-			204
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	137	1	507	2	N	2			206
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	85	1	378	2	N	-0-			206
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	-0-			206
*01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	124	1	676	2	N	-0-			206

REED UNIT		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
REED UNIT		864566												
REED UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	281087	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL DEPTH	10307	PERF.10746 - 10859				
08	4030 X	46	-0-	-3984	-0-	27	1	10	2	N	8			242
09	2250 X	67	-0-	-2183	-0-	66	1	1	9	N	1			243
10	93 X	62	-0-	-31	-0-	13	1	49	2	N	-0-			243
11	90 X	53	-0-	-37	-0-	10	1	43	2	N	-0-			243
12	103 X	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-			243
01	62 X	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	2	N	-0-			243

BETTY MAE UNIT		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
BETTY MAE UNIT		864566												
BETTY MAE UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	281654	COMPL. DATE	03/25/2016	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9731 - 9746				
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5			262
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62	1	2	9	N	2			264
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	14	1	54	2	N	-0-			264
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	2	N	-0-			264
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-			264
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	N	-0-			264

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5		77
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	58	1	2	9	N	2		79
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	16	1	57	2	N	-0-		79
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	N	-0-		79
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-		79
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	2	N	-0-		79

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

GUENTHER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219171		COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 16259 PERF.13075 - 16130				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83

DEN-SHO		WELL #: 1		RRCID -> 226908		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 17130 PERF.13586 - 13732				
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-		104
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		104
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-		104
11	960 N	787	-0-	-173	-0-	786	2	1	9	N	1		105
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-		105
01	527 N	401	-0-	-126	-0-	397	2	4	9	N	4		109

GULF TERRACE (YEGUA EY-2)		37400 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
TYRRELL-COMBEST		WELL #: 1		RRCID -> 258813		COMPL. DATE 08/11/2012			TOTAL DEPTH 13645 PERF.12578 - 14046					
08	11873 X	9472	-0-	-2401	-0-	301	1	8001	2	N	1064	705	1	1077
						1170	9							
09	11130 X	8756	-0-	-2374	-0-	300	1	7499	2	N	870	1064	1	883
						957	9							
10	10912 X	8898	-0-	-2014	-0-	310	1	7407	2	N	1074	1089	1	857
						1181	9							
11	10050 X	8360	-0-	-1690	-0-	297	1	6944	2	N	1017	1086	1	775
						1119	9							
12	10385 X	8106	-0-	-2279	-0-	307	1	6655	2	N	1040	894	1	917
						1144	9							
01	9486 X	8311	-0-	-1175	-0-	310	1	6825	2	N	1069	1264	1	708
						1176	9							

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.)		37426 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		WELL #: 1		RRCID -> 280619		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 11885		PERF.11666 - 11762	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		35960 X	26253	-0-	-9707	-0-	291 1	25185 2	N	706	541 1	626	
							777 9						
09		33330 X	25796	-0-	-7534	-0-	300 1	24661 2	N	759	1098 1	287	
							835 9						
10		33077 X	30515	-0-	-2562	-0-	310 1	29248 2	N	870	914 1	237	
							957 9				6 8		
11		30690 X	28321	-0-	-2369	-0-	300 1	27126 2	N	814	734 1	312	
							895 9				5 8		
12		30907 X	27868	-0-	-3039	-0-	310 1	26534 2	N	931	925 1	316	
							1024 9				2 8		
*01		28204 X	28204	-0-	-0-	-0-	310 1	26703 2	N	1083	915 1	478	
							1191 9				6 8		

MOORE'S BLUFF		WELL #: 2		RRCID -> 280660		COMPL. DATE 02/13/2016		TOTAL DEPTH 12094		PERF.11840 - 11852			
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57	
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2020 - P/A 04/21/20													

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)		37456 513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		WELL #: 1		RRCID -> 226398		COMPL. DATE 07/22/2020		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 5448 - 5458	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BROUSSARD-HEBERT "D"		WELL #: 1		RRCID -> 235946		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 10587		PERF.10044 - 10078			
08	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	121 1	2694 2	N	25		212	
							28 9						
09	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	150 1	2543 2	N	30		242	
							33 9						
10	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	140 1	2440 2	N	29	189 1	82	
							32 9						
11	2910	X	1958	-0-	-952	-0-	108 1	1822 2	N	25		107	
							28 9						
12	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	99 1	3620 2	N	30		137	
							33 9						
01	2852	X	1724	-0-	-1128	-0-	136 1	1582 2	N	5		142	
							6 9						

PROGENIES OPERATING LLC		681161		WELL #: 2		RRCID -> 230390		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10732 - 10742	
WILBANKS													
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	
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		378	

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)		//CONT.//		37456 513	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161							
C. M. WILBANKS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	254183	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2580 - 2630
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			43
09	14B DENY	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			43
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		3	RRCID ->	069375	COMPL. DATE	10/11/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF. N/A
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1			65
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			65
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	Y	-0-			65
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		4	RRCID ->	073919	COMPL. DATE	01/01/1992	TOTAL DEPTH	11385	PERF. 5350 - 5370
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		14	RRCID ->	097273	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	11223	PERF.11093 - 11106
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			174
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			174
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			174
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3	N	-0-			174
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			174
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			176

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		//CONT.//		37456 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171							
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		18	RRCID ->	168925	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	11458	PERF. 11226 - 11246
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.		41	-0-	41	4447	41 3	Y	-0-		5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	4447		Y	-0-		5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	4447		Y	-0-		5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	4447		Y	-0-		5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	4447		Y	-0-		5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	4447		Y	-0-		5

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

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

H.H.H. (9300)				37666 900	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954							
RAMBO GAS UNIT		WELL #:			RRCID ->	250158	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	8114	PERF. 7891 - 7897
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-
		PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2015									

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	671 N	671	-0-	-0-	-0-	28 1	609 2	N	31					190
09	0 N		-0-	-0-	-0-	34 9		N						190
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N						190
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N						190
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N						190
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N						190

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

HAMEL, EAST (9800)		38434 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
PRIME OPERATING COMPANY		677770												
MILLER, GEORGE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 150383		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9808 - 9850						
08	6851 X	6756	-0-	-95	-0-	620 1	6092 2	N	40	177 1				92
09	6450 X	3790	-0-	-2660	-0-	44 9	3170 2	N	18					110
10	6665 X	3268	-0-	-3397	-0-	20 9	2602 2	N	42					152
11	6540 X	5872	-0-	-668	-0-	46 9	5136 2	N	124	159 1				117
12	6758 X	6497	-0-	-261	-0-	136 9	5754 2	N	112					229
01	6758 X	6000	-0-	-758	-0-	123 9	5251 2	N	117	191 1				155
						620 1								
						129 9								

HAMEL, SOUTH (9350)		38440 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
WEGENHOFT		WELL #: 2		RRCID -> 205418		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9302 - 9308						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HAMMAN		38524 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
MCWILLIAMS OIL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 284393		COMPL. DATE 02/13/2011		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8174 - 8180						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1					50
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-					50
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-					50
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-					50
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					50
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					50

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-				52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-				52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-				52
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-				52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-				52
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT				52

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					
08		504 N	504	-0-	-0-	-0-	495	2	9	9	N	8				287
09		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1033	2	43	9	N	39				326
10		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1310	2	34	9	N	31				357
11		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1637	2	26	9	N	24				381
12		1116 N	866	-0-	-250	-0-	842	2	24	9	N	22				403
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				403

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					
08		5317 #	4542	-0-	-775	-0-	492	2	151	9	N	137	188	1		470
09		5592	4575	-0-	-1017	-0-	4447	2	128	9	N	116	182	1		404
10		4185	3714	-0-	-471	-0-	3575	2	139	9	N	126	184	1		346
11		4050	2182	-0-	-1868	-0-	2066	2	116	9	N	105	183	1		268
12		4185	1241	-0-	-2944	-0-	1119	2	122	9	N	111	179	1		200
01		4185	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT				200

HAMMAN, EAST (11,150)			38525 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
RAP OPERATING, L.L.C.			693654													
GOOLSBBE			WELL #: 2		RRCID -> 250050		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 11318		PERF.11140 - 11156					
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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT				72

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

MILBERGER, F. J.			38525 792		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
RAP OPERATING, L.L.C.			693654													
MILBERGER			WELL #: 3		RRCID -> 222480		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 11496		PERF.11294 - 11330					
08		4464 X	2703	-0-	-1761	-0-	2646	2	57	9	N	52				386
09		4020 X	3170	-0-	-850	-0-	3114	2	56	9	N	51	180	1		257
10		2790 X	2582	-0-	-208	-0-	2524	2	58	9	N	53				310
11		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4302	2	40	9	N	36				346
12		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3878	2	30	9	N	27				373
01		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT				373

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		589 N	589	-0-	-0-	-0-	538	2	51	9	N	46	187	1		209	
09		604 N	604	-0-	-0-	-0-	552	2	52	9	N	47				256	
10		845 N	845	-0-	-0-	-0-	817	2	28	9	N	25				281	
11		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1306	2	58	9	N	53	189	1		145	
12		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1003	2	66	9	N	60				205	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				205	

SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
 TALAFUSE WELL #: RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2015

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

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	215	2	111	9	N	101	176	1		32
11		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1177	2	99	9	N	90				122
12		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1619	2	31	9	N	28				150
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				150

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

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
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				210

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

08		0 N	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3) 38613 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
SOUTH HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 222288 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7751 - 7755

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	346	173	1	233
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	70			303
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			312
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			312
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			320
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	51			371

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

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

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

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

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

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

MCLEAN, MARRS WELL #: 1 RRCID -> 156905 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11477 - 11517

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			69
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			69
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			69
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

OIL AND GAS DIVISION

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA)		//CONT.//		38644 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		//CONT.//		247836							
DE WITT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162569	COMPL. DATE	03/03/1997	TOTAL DEPTH	11684	PERF. 11328 - 11441
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
BOYT, E. W.		WELL #:		158	RRCID ->	079676	COMPL. DATE	03/21/1980	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 5464 - 5468
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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
08	217 N	63	-0-	-154	-0-	63 2		N	-0-	71	
09	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2112 2	2 9	N	-0-	73	
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2		N	-0-	73	
11	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		N	-0-	73	
*12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-	73	
*01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-	73	
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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
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-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HANKAMER (MIOCENE SAND)		//CONT.//		38693 380	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY								
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850											
BOYT, E. W.				WELL #: 94	RRCID -> 290189	COMPL. DATE 11/08/2019	TOTAL DEPTH 5081	PERF. 1506	- 1524						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	3875	1842	-0-	-2033	-0-	1842	2			N	-0-				-0-
09	3750	2639	-0-	-1111	-0-	2639	2			N	-0-				-0-
10	3875	2627	-0-	-1248	-0-	2627	2			N	-0-				-0-
11	3750	3876	-0-	126	126	3876	2			N	-0-				-0-
12	5278	4514	-0-	-764	-0-	4514	2			N	-0-				-0-
*01	2354 R	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-				-0-

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

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						
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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						
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	1			N	-0-				-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-				-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-				-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	1			N	-0-				-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-				-0-
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-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						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ODUM OIL & GAS CO.				618675			CNTY: LIBERTY								
RICHARDSON GAS UNIT #3				WELL #: 1 H	RRCID -> 042176	COMPL. DATE 05/11/1967	TOTAL DEPTH 8803	PERF. N/A							
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		3100 N	300	-0-	-2800	13353	300 1	N	-0-			-0-
09		3000 N	300	-0-	-2700	10653	300 1	N	-0-			-0-
10		3100 N	300	-0-	-2800	7853	300 1	N	-0-			-0-
11		3000 N	300	-0-	-2700	5153	300 1	N	-0-			-0-
*12		3100 N	300	-0-	-2800	2353	300 1	N	-0-			-0-
*01		2653 N	300	-0-	-2353	-0-	300 1	N	-0-			-0-

HARDIN (FINLEY STRINGER)		38964 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835									
CESSNA		WELL #:	2	RRCID ->	281281	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7587 - 8786
08	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARDIN (YEGUA 7960)		38964 789		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835									
CESSNA, J. H.		WELL #:	1	RRCID ->	281106	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	7670 - 7694
08	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
09	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
10	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
11	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
12	0 W		-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
01	0 W	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT		59

HARDIN (7300)		38964 795		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835									
WILSON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	110065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	7331 - 7536
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
JOHNSTON & CAMPBELL		1									
		WELL #:	1	RRCID ->	122240	COMPL. DATE	09/17/1986	TOTAL DEPTH	8514	PERF.	7283 - 7290
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2020 - P/A 06/09/20

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
BARRETT		WELL #: 2		RRCID -> 262901		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12965 - 12975				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
RICHARDSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207368		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8904 - 8966				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)		39426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON				
CONTOUR EXPL AND PROD, LLC		173860										
FALCON		WELL #: 1		RRCID -> 290263		COMPL. DATE 10/16/2020		TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7613 - 7618				
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	DELQ PR	12076	-0-	12076	12076	11863	1	213	9	N	194	194
01	86304 X	NO RPT	-0-	-86304	-0-			N	NO RPT			194
NADSOILCO LLC		598945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON				
DONNER		WELL #: 4		RRCID -> 272813		COMPL. DATE 03/09/2014		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7428 - 7435				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

OIL AND GAS DIVISION

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

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						
08	8587 #	5390	-0-	-3197	-0-	120	1	661	2	N	1866	2033	1	3	6	97
						2556	3	2053	9							
09	7860 #	4517	-0-	-3343	-0-	100	1	126	2	N	1606	1497	1			206
						2524	3	1767	9							
10	8122 #	6278	-0-	-1844	-0-	300	1	263	2	N	1999	1921	1			284
						3516	3	2199	9							
11	7350 #	7297	-0-	-53	-0-	300	1	121	2	N	2204	2182	1			306
						4452	3	2424	9							
12	7130 #	6390	-0-	-740	-0-	310	1	84	2	N	1936	1913	1			329
						3866	3	2130	9							
*01	6910 R	6910	-0-	-0-	-0-	310	1	4330	2	N	2064	2198	1			195
						2270	9									

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						
08	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	13					813
09	3390 X	1199	-0-	-2191	-0-	1022	3	177	9	N	161	163	1			811
10	2077 X	531	-0-	-1546	-0-	530	3	1	9	N	1	170	1			642
11	2010 X	518	-0-	-1492	-0-	421	3	97	9	N	88					730
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-	172	1			558
01	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					558

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
LINDSEY-BLEDSE		WELL #:	3	RRCID ->	271448	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	13998	PERF. 8291 - 8294						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDSEY-BLEDSE A-84		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
		386310														
		WELL #:	1	RRCID ->	271759	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	8151	PERF. 7717 - 7725						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		//CONT.//		39429 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HOWARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	272466	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7552 - 7588			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CLAYBAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	283605	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	7816 - 7838			
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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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			
08	59799 X	32263	-0-	-27536	-0-	31164	2	1099	9	N	999	349	1		4482
09	43158 X	43158	-0-	-0-	-0-	41702	2	1456	9	N	1324	1402	1		4404
10	42755 X	42755	-0-	-0-	-0-	41336	2	1419	9	N	1290	1407	1		4287
11	38054 X	38054	-0-	-0-	-0-	36798	2	1256	9	N	1142	1056	1		4373
12	44609 X	39194	-0-	-5415	-0-	37919	2	1275	9	N	1159	1250	1		4282
01	44609 X	37652	-0-	-6957	-0-	36460	2	1192	9	N	1084	1235	1		4131

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE						
HANNAH		WELL #:		1	RRCID ->	223018	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	14527	PERF.	12710 - 12727			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SOKOLSKI GU		WELL #:		1	RRCID ->	235070	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	13333	PERF.	12926 - 13042			
08	3317 X	2321	-0-	-996	-0-	463	1	331	2	N	227	354	1	1 6	62
						1277	3	250	9						
09	3210 X	2819	-0-	-391	-0-	548	1	92	2	N	322	227	1		157
						1825	3	354	9						
10	3162 X	3028	-0-	-134	-0-	649	1	143	2	N	294	180	1		271
						1913	3	323	9						
11	2970 X	2775	-0-	-195	-0-	630	1	47	2	N	317	387	1		201
						1749	3	349	9						
12	2976 X	2858	-0-	-118	-0-	650	1	50	2	N	299	360	1		140
						1829	3	329	9						
01	3038 X	2881	-0-	-157	-0-	650	1	1902	2	N	299	182	1		257
						329	9								

HANNAH		WELL #:		2	RRCID ->	249616	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	14479	PERF.	13196 - 13248			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
08		2511 N	1959	-0-	-552	-0-	312 1	276 2	N	275	305 1	1 6	176	
							1068 3	303 9						
09		2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	244 1	105 2	N	410	379 1		207	
							2087 3	451 9						
10		2511 N	2366	-0-	-145	-0-	248 1	120 2	N	364	367 1		204	
							1598 3	400 9						
11		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	234 1	38 2	N	355	372 1		187	
							1390 3	391 9						
12		2511 N	2250	-0-	-261	-0-	288 1	41 2	N	376	360 1		203	
							1507 3	414 9						
01		2356 N	2234	-0-	-122	-0-	275 1	1561 2	N	362	360 1		205	
							398 9							

NICHOLAS		WELL #:		1	RRCID ->	256722	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.	13024	-	13076
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HANNAH		WELL #:		3	RRCID ->	262847	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	14797	PERF.	12752	-	12830
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SOKOLSKI GU		WELL #:		2	RRCID ->	263574	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	13235	PERF.	12607	-	12808
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

ALEXANDER GU		WELL #:		4	RRCID ->	267001	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	12699	-	12796
08		1395 X	576	-0-	-819	-0-	89 1	79 2	N	95	76 1	1 6	119	
							303 3	105 9						
09		2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	187 1	80 2	N	316	374 1		61	
							1601 3	348 9						
10		2170 X	1521	-0-	-649	-0-	160 1	77 2	N	230	184 1		107	
							1031 3	253 9						
11		2100 X	1776	-0-	-324	-0-	209 1	34 2	N	261	264 1		104	
							1246 3	287 9						
12		2294 X	1229	-0-	-1065	-0-	165 1	23 2	N	165	131 1		138	
							859 3	182 9						
01		2294 X	2261	-0-	-33	-0-	287 1	1636 2	N	307	371 1		74	
							338 9							

M		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
HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//		39429 550	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
HARTBURG SWD		WELL #:		1	RRCID ->	269449	COMPL. DATE	11/28/2016	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6428 - 6574
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
TURNER, B. L.				33	RRCID ->	148965	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 2303 - 2308
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SURFACE, R. O.			WELL #:	2	RRCID ->	129899	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3002 - 3007				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GROTE, EMIL			WELL #:	28	RRCID ->	166352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3240 - 3320				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GROTE, EMIL			WELL #:	29	RRCID ->	166378	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3386 - 3398				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TURNER, B. L.			WELL #:	32	RRCID ->	176780	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	3308 - 3318				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GROTE, EMIL			WELL #:	14	RRCID ->	124124	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF. 3093 -	3462			
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT				-0-

GROTE, EMIL			WELL #:	22	RRCID ->	154726	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6738	PERF. 3565 -	3570			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GROTE, EMIL			WELL #:	29	RRCID ->	160739	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	6301	PERF. 3456 -	3470			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SNEED, GILBERT			WELL #:	26	RRCID ->	131704	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 3419 -	3424			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HASTINGS (M- 7)														
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		39597 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
MILLER-KIDD GAS UNIT		//CONT.//		215343										
WELL #:		1		RRCID ->	131772	COMPL. DATE	08/18/1989	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	3326 - 3334			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOSTER, W. B.														
WELL #:		17		RRCID ->	152676	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	3339 - 3346			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M- 8)														
DENBURY ONSHORE, LLC		39597 355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
WILLIAMS, H. G.		215343												
WELL #:		14		RRCID ->	149188	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	3750 - 3753			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HASTINGS (M- 9)														
DENBURY ONSHORE, LLC		39597 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
RANDALL-WHITON		215343												
WELL #:		3		RRCID ->	201540	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	3091 - 3694			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-10)														
DENBURY ONSHORE, LLC		39597 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
RANDALL, T. J.		215343												
WELL #:		2		RRCID ->	152178	COMPL. DATE	11/23/1994	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	3970 - 3975			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER, B. L.														
WELL #:		29		RRCID ->	162664	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	5357	PERF.	3664 - 3670			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
STEVE PAUL UNIT		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						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HASTINGS (M-13)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
MILLER-KIDD GAS UNIT														
39597 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
215343														
WELL #: 4 RRCID -> 109825 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4498 - 4501														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

TURNER, B. L.														
WELL #: 7 RRCID -> 141828 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4595 - 4604														
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITON, G.														
WELL #: 3 RRCID -> 161716 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4510 - 4518														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-14)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
TURNER, B. L.														
39597 928 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA														
215343														
WELL #: 23 RRCID -> 146627 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4728 - 4734														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HASTINGS (2130)														
DENBURY ONSHORE, LLC														
GROTE, EMIL														
39597 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
215343														
WELL #: 4 RRCID -> 155609 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 2120 - 2128														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A)														
ORO RESOURCES, LLC														
IMPERIAL														
39700 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
626507														
WELL #: 1 RRCID -> 275345 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 14139 PERF.10862 - 10880														
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1069
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1069
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1069
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1069
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1069
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1069

HEATH (GLEN ROSE) 40046 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 REB PETROLEUM COMPANY 696079
 HEATH, ORY WELL #: RRCID -> 083874 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11400 - 12450

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/1996

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) 40179 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
 HEINTSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 261639 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11275 - 11282

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

HEINTSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 262455 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200

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

D. TRUCHARD WELL #: 1 RRCID -> 263093 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293

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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TRUCHARD WELL #: 2H RRCID -> 271078 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

STATE LEASE 59455			WELL #:	2-U	RRCID ->	138259	COMPL. DATE	04/15/1991	TOTAL DEPTH	9113 PERF. 7488 - 7492
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HIGH ISLAND 24L SL 59455			WELL #:	8	RRCID ->	174818	COMPL. DATE	08/13/1999	TOTAL DEPTH	8150 PERF. 7589 - 7596
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT		-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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	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-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

STATE LEASE 59455			WELL #:	2 L	RRCID -> 047121	COMPL. DATE	07/16/1969	TOTAL DEPTH	9113	PERF. 8063 - 8067		
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-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT	-0-	

STATE LEASE 59455			WELL #:	5 L	RRCID -> 047122	COMPL. DATE	04/30/1969	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A		
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-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT	-0-	

S/L 59455, HIGH ISLAND 24L			WELL #:	11-L	RRCID -> 138911	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8220 - 8325		
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-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132			Y	NO RPT	-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		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

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		
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-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

HIGH ISLAND 24L SL 59456			WELL #: C 6		RRCID -> 165605			COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8126 - 8153		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

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		
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT			-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		
08	53754	X	4142	-0-	-49612	-0-	290 1	3852 2	Y	-0-		2465
09	40470	X	5062	-0-	-35408	-0-	399 1	4663 2	Y	-0-		2465
10	36425	X	2066	-0-	-34359	-0-	114 1	1952 2	Y	-0-		2465
11	34350	X	4040	-0-	-30310	-0-	253 1	3787 2	Y	-0-		2465
12	6262	X	398	-0-	-5864	-0-	24 1	374 2	Y	-0-		2465
01	5239	X	562	-0-	-4677	-0-	43 1	519 2	Y	-0-		2465

STATE TRACT 24-L N/2 SW/4			WELL #: 2		RRCID -> 231670			COMPL. DATE 07/10/2020		TOTAL DEPTH 14146 PERF.13475 - 13625		
08	25823	X	16322	-0-	-9501	-0-	1143 1	15179 2	Y	-0-		827
09	18240	X	5434	-0-	-12806	-0-	428 1	5006 2	Y	-0-		827
10	41607	X	41607	-0-		-0-	2302 1	39305 2	Y	-0-		827
11	49854	X	49854	-0-		-0-	3123 1	46731 2	Y	-0-		827
12	45171	X	45171	-0-		-0-	2695 1	42476 2	Y	-0-		827
01	41602	X	31624	-0-	-9978	-0-	2406 1	29218 2	Y	-0-		827

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		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

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

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
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-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973		N	NO RPT		-0-	

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

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

BLOCK 55-L SW/4		WELL #:		4		RRCID ->		207119		COMPL. DATE		02/02/2004		TOTAL DEPTH		8078		PERF.		8514 - 8700	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-											
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-											
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-											

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	GAS PROD	INJECT. (I) 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KIRBY		WELL #:	1UT	RRCID ->	139792	COMPL. DATE	08/08/1991	TOTAL DEPTH	9911 PERF. 9096 - 9130						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ODOM		WELL #:	1	RRCID ->	143977	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	12848 PERF. 9045 - 9055						
08	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
KIRBY		WELL #:	4	RRCID ->	153697	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	9916 PERF. 9122 - 9155						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				159
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				159
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				159
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				159
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				159
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				159

HILL (WOODBINE) 41444 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
ETX ENERGY, LLC 255141
CHANNEY WELL #: 1 RRCID -> 271089 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9506 - 9532

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180

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

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

RICE SURPRISE WELL #: 1 RRCID -> 271291 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4751 - 4755

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			358
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			358

PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2018 - P/A 12/11/18

BP CHEYENNE WELL #: RRCID -> 281476 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5079 - 5083

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2017

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

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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

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

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

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

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

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

YORK E & P, LLC			947242									
SHULT			WELL #: 2		RRCID -> 204446		COMPL. DATE 09/30/2003			TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435		
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

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

HILLJE, SOUTH (MARG. 4)
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC
WILSON FAMILY TRUST

41495 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
887576
WELL #: 1R RRCID -> 281605 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4925 - 4930

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

HINKLE (COCKFIELD 5800)
GAITHER PETROLEUM CORPORATION
BATTLESTEIN ET AL G. U.

41581 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
292850
WELL #: 1 RRCID -> 196791 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5832 - 5846

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

BATTLESTEIN ET AL G. U.

WELL #: 2 RRCID -> 203320 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5529 - 5546

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

HITCHCOCK (4530)
API OPERATING CO.
STEWART, MACO ET AL

41674 263 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
028656
WELL #: 22 U RRCID -> 093117 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 4540 - 4542

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITCHCOCK (4590)
API OPERATING CO.
STEWART, MACO ET AL

41674 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
028656
WELL #: 2 RRCID -> 092818 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 4951 - 4594

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

HITCHCOCK (5,100 MIOCENE)
API OPERATING CO.
STEWART, MACO

41674 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
028656
WELL #: 22 L RRCID -> 006565 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5032 - 5036

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

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08	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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68		

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

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

WARREN, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 254067 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6137 - 6213													
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

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													
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		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		27		

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													
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63		

OIL AND GAS DIVISION

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
E P C OIL & GAS, INC. 238482
MIKULIN WELL #: 1 RRCID -> 199996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4896 - 4918

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
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	N	3	172	1	14
09	202 R	202	-0-	-0-	-0-	194	2	8	9	N	7			21
10	197 R	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	N	3			24
11	234 R	234	-0-	-0-	-0-	225	2	9	9	N	8			32
12	258 R	258	-0-	-0-	-0-	254	2	4	9	N	4			36
*01	243 R	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3	9	N	3			39

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	127 R	127	-0-	-0-	-0-	116	2	11	9	N	10			92
09	83 R	83	-0-	-0-	-0-	81	2	2	9	N	2			94
10	120 R	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	N	2			96
11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	103	2	6	9	N	5			101
12	107 R	107	-0-	-0-	-0-	100	2	7	9	N	6			107
*01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	66	2	3	9	N	3			110

BECVAR, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 227058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4042 - 4050

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5	34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

WATSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 227375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4135 - 4145

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
08	527 #	520	-0-	-7	-0-	509	2	11	9	N	10			133
09	450 #	360	-0-	-90	-0-	357	2	3	9	N	3			136
10	523 R	523	-0-	-0-	-0-	519	2	4	9	N	4			140
11	510 #	475	-0-	-35	-0-	453	2	22	9	N	20			160
12	527 #	471	-0-	-56	-0-	438	2	33	9	N	30			190
01	527 #	291	-0-	-236	-0-	291	2			N	-0-			190

MICHALK, E. WELL #: 1 RRCID -> 288636 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4895 - 4920

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
08	0 W	13	-0-	13	173	13	2			N	-0-			-0-
09	0 W	13	-0-	13	186	13	2			N	-0-			-0-
10	0 W	12	-0-	12	198	12	2			N	-0-			-0-
11	0 W	12	-0-	12	210	12	2			N	-0-			-0-
12	0 W	12	-0-	12	222	12	2			N	-0-			-0-
01	0 W	12	-0-	12	234	12	2			N	-0-			-0-

LINDOW OIL & GAS, LLC 501267
DUBE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 114484 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4675 - 4755

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
08	279 #	172	-0-	-107	-0-	28	1	102	2	N	38			225
09	270 #	251	-0-	-19	-0-	39	1	164	2	N	44	180	1	89
10	318 R	318	-0-	-0-	-0-	33	1	237	2	N	44			133
11	272 R	272	-0-	-0-	-0-	48	9	18	1	N	31			164
*12	279 R	279	-0-	-0-	-0-	34	9	33	1	N	36			200
*01	298 R	298	-0-	-0-	-0-	40	9	13	1	N	36			236
						13	1	40	9					

OIL AND GAS DIVISION

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: BURLESON						
LINDOW OIL & GAS, LLC		//CONT.//		501267										
SPACEK		WELL #:		3	RRCID ->	280432	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4672 - 4701		
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	93 #	17	-0-	-76	-0-	2	1	15	2	N	-0-			81
09	90 #	23	-0-	-67	-0-	5	1	18	2	N	-0-			81
10	62 #	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	2	N	-0-			81
11	30 #	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-			81
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			81
01	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			81

SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960					CNTY: BURLESON					
KOUDELKE		WELL #:		1	RRCID ->	107760	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4808	PERF.	4644 - 4662		
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	24	2	9	9	N	8	2	8	177
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	33	2	3	9	N	3	1	8	179
10	62 #	36	-0-	-26	-0-	32	2	4	9	N	4			183
11	60 #	56	-0-	-4	-0-	35	2	21	9	N	19			202
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			202
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			202

SKYTOP OIL & GAS				786452					CNTY: BURLESON					
RISKE, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	113547	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4873 - 4879		
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			184
09	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			184
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	14	4	1	9	Y	1			185
11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	15	4	1	9	Y	1			186
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			186
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			186

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

C.G. HOOKS, ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	074708	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	250	PERF.	N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOKS, C.G. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	085274	COMPL. DATE	07/13/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	171 - 174		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707										
TOMBALL G.U. 9				WELL #: 1	RRCID -> 217998	COMPL. DATE 01/09/2006	TOTAL DEPTH 975	PERF. 826	-	829				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 5	RRCID -> 218754	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 800	PERF. 627	-	633				
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3				N	-0-			-0-
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3				N	-0-			-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3				N	-0-			-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3				N	-0-			-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3				N	-0-			-0-
*01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3				N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 9	RRCID -> 223315	COMPL. DATE 10/11/2006	TOTAL DEPTH 1000	PERF. 614	-	644				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 10	RRCID -> 224047	COMPL. DATE 11/20/2006	TOTAL DEPTH 1000	PERF. 649	-	650				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 13	RRCID -> 225874	COMPL. DATE 12/03/2006	TOTAL DEPTH 1000	PERF. 641	-	647				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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				
08	297799	184565	-0-	-113234	-0-	184258 2	307 9	N	279	178 1				329
09	69030	175283	-0-	106253	175009 2	274 9	N	249	371 1					207
10	175283	139375	-0-	-35908	70345	139142 2	233 9	N	212	190 1				229
11	481085	239885	-0-	-241200	-0-	239524 2	361 9	N	328	374 1				183
12	71331	286129	-0-	214798	214798	285738 2	391 9	N	355					538
*01	742705	299619	-0-	-443086	-0-	299216 2	403 9	N	366	571 1				333

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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		138
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		138

PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213								
CARTER, W. T.		WELL #: 2		RRCID -> 058215		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 13464 PERF.12736 - 12762		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 063765		COMPL. DATE 10/01/1975		TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A		
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-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ZARVONA ENERGY LLC		950523								
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #: 3		RRCID -> 060820		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95

BONETTI, LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 060821		COMPL. DATE 01/14/1975		TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	195	-0-	195	527	195 3	N	-0-		35
09	14B2 EXT	94	-0-	94	621	94 3	N	-0-		35
10	14B2 EXT	115	-0-	115	736	115 3	N	-0-		35
11	14B2 EXT	33	-0-	33	769	33 3	N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	769		N	-0-		35
*01	769 X	-0-	-0-	-769	-0-		N	-0-		35

HICKMAN, J. P.		WELL #: 1		RRCID -> 075071		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 13325 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155
10	14B2 EXT	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		155

M		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
HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//		42713 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523							
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		5	RRCID ->	187640	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12710 - 12804
08	14B2 EXT	753	-0-	753	1493	753	3	N	-0-	70	
09	14B2 EXT	724	-0-	724	2217	724	3	N	-0-	70	
10	14B2 EXT	408	-0-	408	2625	408	3	N	-0-	70	
11	14B2 EXT	425	-0-	425	3050	425	3	N	-0-	70	
12	3465 X	415	-0-	-3050	-0-	415	3	N	-0-	70	
*01	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-	70	
HOSKINS MOUND				42789 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA		
TORRENT OIL LLC				862645							
MOUND COMPANY NCT-1		WELL #:		117	RRCID ->	148221	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	4522	PERF. 3332 - 3350
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WELCH FOUNDATION		WELL #:		5	RRCID ->	211378	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	6395	PERF. 6068 - 6228
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WYNDELTS		WELL #:		9	RRCID ->	174108	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2790 - 2798
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)		43150 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171														
QUINN, B. E.		WELL #: 1		RRCID -> 149960		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12453 - 12521								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257		FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 150771		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 12945		PERF.12030 - 12713		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUCKLEBERRY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 157525		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 3842		PERF. 3590 - 3720						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #: 2ST		RRCID -> 178943		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 12836		PERF.12007 - 12113						
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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	
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	

SHANNON, L. H.		WELL #: 1		RRCID -> 166867		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 16246		PERF.15402 - 15510	
08 7068 X	6949	-0-	-119	-0-	6898	2	51 9	N	46	175 1	14
09 7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7214	2	65 9	N	59		73
10 7006 X	6917	-0-	-89	-0-	6851	2	66 9	N	60		133
11 6780 X	6563	-0-	-217	-0-	6511	2	52 9	N	47		180
12 7533 X	6923	-0-	-610	-0-	6842	2	81 9	N	74	172 1	82
01 7533 X	6370	-0-	-1163	-0-	6344	2	26 9	N	24		106

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

HUGHART (YEGUA 4850)		43312 495		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO			
FIVE-JAB, INC.		271310									
USA EVERGREEN		WELL #: 1		RRCID -> 209125		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 5897		PERF. 5688 - 5700	
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	
01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680			N	NO RPT	72	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2017											

SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257						CNTY: SAN JACINTO			
BOTTOMS		WELL #: 1		RRCID -> 262651		COMPL. DATE 01/16/2011		TOTAL DEPTH 6072		PERF. 4741 - 4745	
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-	
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-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	
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY			
QUAIL CREEK OIL CORPORATION				684517						
FAILOR E.K. FEE				WELL #: 5	RRCID -> 058552	COMPL. DATE 03/16/1972	TOTAL DEPTH 7804	PERF. 7034	- 7039	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BINGLE, W. L.				WELL #: 3	RRCID -> 115739	COMPL. DATE 01/27/1985	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8279	- 8311	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SARATOGA OIL COMPANY				748440						
GUEDRY, SANSAN				WELL #: 53	RRCID -> 149438	COMPL. DATE 05/16/1975	TOTAL DEPTH 5065	PERF. N/A		
08	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-		-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-		-0-
10	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-		-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUEDRY, SANSAN				WELL #: 56	RRCID -> 149440	COMPL. DATE 11/15/1978	TOTAL DEPTH 3765	PERF. N/A		
08	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-		-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-		-0-
10	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-		-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-		-0-
12	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1	N	-0-		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXANA OPERATING COMPANY				844253						
MERCHANT, A. -A-				WELL #: 4	RRCID -> 130366	COMPL. DATE 03/05/1989	TOTAL DEPTH 9017	PERF. 8016	- 8030	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HULL *				43381 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
SWILEY				WELL #: 1	RRCID -> 209497	COMPL. DATE 04/17/2005	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10862	- 10956	
08	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-		N	17		190
09	9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-		N	77		267
10	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-		N	103	185 1	-0-
11	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-		N	163		163
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	109		272
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		272

HULL *		//CONT.//		43381 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
BINGLE		WELL #:		1	RRCID ->	213265	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	11815	PERF. 9804 - 9834				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HULL (EY-1)				43381 274	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
H.E.R. OPERATING, LLC				340442											
FAILOR, E. K.		WELL #:		2	RRCID ->	146842	COMPL. DATE	08/18/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7361 - 7364				
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668					N	NO RPT				-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				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908											
CAMPBELL, MARY		WELL #:		1 L	RRCID ->	198613	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10204 - 10234				
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	16 1	41 2	N	56						305
09	210 N	78	-0-	-132	-0-	62 9	17 2	N	-0-	176 1					129
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	21 1	11 2	N	45	154 1					20
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	50 9		N	-0-						20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						20
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	3						23
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
CAHOON DEEP UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	200848	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.10821 - 10875				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922											
CANTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192451	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9230 - 9323				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700)				43385 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY			
H.E.R. OPERATING, LLC				340442								
ESPREE		WELL #:		1	RRCID ->	218341	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11673 - 11718
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			205
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			205
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			205
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			205
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
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-			53
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			53
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			53
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
OPEL-ERICKSON		WELL #:		1	RRCID ->	215604	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	9162	PERF.	8155 - 8281
08	10 N	2	-0-	-8	-0-	1 2	1 9	N	1			131
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	4			135
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	6 2	4 9	N	4			139
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	1			140
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20 2	2 9	N	2			142
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	15 2	2 9	N	2			144
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	224736	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8408 - 8429
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
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
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	868 N	232	-0-	-636	-0-	232 2	N	-0-		32
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		32
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2	N	-0-		32
11	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2949 2	N	-0-		32
*12	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	3008 2	N	-0-		32
*01	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	3008 2	N	-0-		32

CAHOON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205362		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030		
08	2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-		N	-0-		188
09	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-		N	-0-		188
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		188
11	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-		N	-0-		188
*12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		188
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		188

CAHOON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 274745		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 9600 PERF.10042 - 10198		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		209
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		209
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		209
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		209
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		209
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		209

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
ABSHIER		277908								
		WELL #: 2		RRCID -> 202681		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9530 - 9541		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48

HULL, SOUTH (YEGUA 9620)		43385 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908								
CAMPBELL, MARY		WELL #: 1 U		RRCID -> 206059		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9558 - 9582		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LEMOND		WELL #: 1		RRCID -> 238190		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9666 - 9675		
08	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	329 1	2267 2	N	-0-	165
09	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	324 1	2395 2	N	-0-	25
10	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	326 1	2505 2	N	-0-	25
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-	25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	5	30

OIL AND GAS DIVISION

HULL AIRPORT (YEGUA 8660)			43396 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327												
HULL			WELL #: 1		RRCID -> 126337		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8875		PERF. 8661 - 8670				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08		2821 #	28	-0-	-2793	-0-	10	1	18	9	N	16			87
09		2730 #	22	-0-	-2708	-0-	10	1	12	9	N	11			98
10		1519 #	16	-0-	-1503	-0-	10	1	6	9	N	5			103
11		1470 #	19	-0-	-1451	-0-	10	1	9	9	N	8			111
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111

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

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				
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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				
08	2294	X	1538	-0-	-756	-0-	16	1	1522	2	N	-0-			-0-
09	2100	X	1371	-0-	-729	-0-	15	1	1356	2	N	-0-			-0-
10	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	16	1	2110	2	N	-0-			-0-
11	1680	X	1369	-0-	-311	-0-	15	1	1354	2	N	-0-			-0-
12	1674	X	984	-0-	-690	-0-	16	1	968	2	N	-0-			-0-
01	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NORMA		WELL #: 1		RRCID -> 286001		COMPL. DATE 02/22/2019		TOTAL DEPTH 13792 PERF.12218 - 12241								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIPER S.W.D., LLC		886209														
VIPER		WELL #: 1D		RRCID -> 275796		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4410 - 4420								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUTCHINS, S. W. (5950)		43822 960		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON								
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479														
PIERCE ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 282624		COMPL. DATE 12/06/2016		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 5992 - 5996								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4380)		43836 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
RICOCHET ENERGY, INC.		710549												
MILLER-PALT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 286545		COMPL. DATE 12/08/2015		TOTAL DEPTH 8854 PERF. 4384 - 4404						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	463	329	1	353
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	292	329	1	316
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	446	495	1	267
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	465	490	1	242
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	302	329	1	215
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			215

HUTCHINS-KUBELA (6000)		43836 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634												
MARTHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166778		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5992 - 5996						
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIAN HILLS (YEGUA)		44406 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
SEASHORE ENERGY, INC.		762355												
SCHWEINLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 129161		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7034 - 7036						
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2000														

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						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES						
UPCHURCH -B-		2												
		WELL #: 2		RRCID -> 175705		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 14381 PERF.10188 - 10198						
08	2635 X	100	-0-	-2535	-0-	100	2			N	-0-			173
09	570 X	5	-0-	-565	-0-	5	2			N	-0-	135	1	38
10	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			38
11	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1027	2	21	9	N	19			57
12	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2800	2	1	9	N	1			58
*01	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			58

WORTHAM OIL & GAS		942489		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES						
IOLA-ACCORD UNIT		1												
		WELL #: 1		RRCID -> 177430		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 14880 PERF.10380 - 10408						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IOILA (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

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	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

CML EXPLORATION, LLC 120648
DAVIS, OZELLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15328 PERF.10261 - 15328

08	651 #	329	-0-	-322	-0-	322	2	7	9	N	6			129
09	630 #	234	-0-	-396	-0-	234	2			N	-0-			129
10	651 #	373	-0-	-278	-0-	373	2			N	-0-			129
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			129
12	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			129
01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			129

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
ROBERT WELL #: 1H RRCID -> 156791 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 14003 PERF.10802 - 14003

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

LEWIS OL WELL #: 1H RRCID -> 158761 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10880 - 11231

08	1054 #	590	-0-	-464	-0-	590	2			N	-0-			114
09	840 #	547	-0-	-293	-0-	543	2	4	9	N	4			118
10	713 #	486	-0-	-227	-0-	486	2			N	-0-			118
11	921 R	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			118
12	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			118
*01	780 R	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			118

HOLTH WELL #: 1H RRCID -> 195794 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9861 - 13977

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-			214

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011

IOILA (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

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

IOLA (GLEN ROSE -B-)		//CONT.//		44640 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRIMES				
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
WRIGHT, D. M.				WELL #:	1	RRCID ->	074343	COMPL. DATE	05/02/1977	TOTAL DEPTH	7753	PERF.11250 - 11348	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		1882 N	1882	-0-	-0-	1882 2				N	-0-		76
09		1380 N	35	-0-	-1345	11 2	24 9			N	22		98
10		1968 N	1968	-0-	-0-	1905 2	63 9			N	57		155
11		1380 N	8	-0-	-1372	8 2				N	-0-		155
12		1746 N	1746	-0-	-0-	1746 2				N	-0-		155
*01		1468 N	1468	-0-	-0-	1468 2				N	-0-		155

GRESSETT				WELL #:	1	RRCID ->	087062	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	11460	PERF.10905 - 10960	
08		1023 N	87	-0-	-936	32 2	55 9			N	50		173
09		1584 N	1584	-0-	-0-	1519 2	65 9			N	59	153 1	79
10		1023 N	8	-0-	-1015	8 2				N	-0-		79
11		1515 N	1515	-0-	-0-	1515 2				N	-0-		79
12		1023 N	10	-0-	-1013	10 2				N	-0-		79
*01		1534 N	1534	-0-	-0-	1534 2				N	-0-		79

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	
08		4853 X	4853	-0-	-0-	4755 2	98 9			N	89		256
09		4962 X	4962	-0-	-0-	4763 2	199 9			N	181	190 1	247
10		4720 X	4720	-0-	-0-	4710 2	10 9			N	9		256
11		4268 X	4268	-0-	-0-	4194 2	74 9			N	67	187 1	136
12		4149 X	4149	-0-	-0-	4039 2	110 9			N	100		236
*01		4107 X	4107	-0-	-0-	3967 2	140 9			N	127		363

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	094912	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	10187	PERF. 8936 - 8952	
08		4464 X	4159	-0-	-305	4041 2	118 9			N	107	189 1	68
09		4080 X	3961	-0-	-119	3948 2	13 9			N	12		80
10		4247 X	4014	-0-	-233	3865 2	149 9			N	135		215
11		4110 X	4045	-0-	-65	3879 2	166 9			N	151	184 1	182
12		4247 X	4008	-0-	-239	3872 2	136 9			N	124	193 1	113
*01		4640 X	4640	-0-	-0-	4490 2	150 9			N	136		249

SCAMARDO				WELL #:	2	RRCID ->	097788	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	10070	PERF. 8887 - 8899	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.				848014		CAPACITY			CNTY: GRIMES				
JAMES, A.M.				WELL #:		RRCID ->	103263	COMPL. DATE	02/22/1985	TOTAL DEPTH	11168	PERF. 8982 - 8992	
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
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000													

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 210159		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 11848 PERF.11709 - 15330				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)		44652 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WALLER, C. J. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 270956		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9038 - 9048				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
IOWA COLONY (9700 VICKSBURG)		44652 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ASPECT ENERGY, LLC		035453										
HANNAH-CLARE		WELL #: 1		RRCID -> 227591		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8756 - 8770				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
PLUGGED AND ABANDONED _____		10/01/2015										
BANNEYER		WELL #: 1		RRCID -> 228414		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 11585 PERF.11182 - 11400				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
PLUGGED AND ABANDONED _____		09/27/2013										
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				
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

 JACINTOPOINT (YEGUA) //CONT.// 45255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 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

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

 EXXON MINERAL FEE WELL #: N 1 RRCID -> 254203 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958

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

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

 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

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

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	13268 #	37	-0-	-13231	-0-	31	3	6	9	N	5	191
09	6930 #	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-	53
10	7161 #	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-	53
11	1650 #	122	-0-	-1528	-0-	122	3			N	-0-	53
12	1705 #	15	-0-	-1690	-0-	15	3			N	-0-	53
*01	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-	53

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
PEPPERJACK A		072716										
		WELL #: 1		RRCID -> 284066		COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL DEPTH 15678		PERF.15430 - 15440		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-			N	-0-	109	1	-0-
09	9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-			N	-0-			-0-
10	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-			N	-0-			-0-
*11	3052 X	-0-	-0-	-3052	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2020 - WELL PLUGGED 11-15-20												

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
FEE, B. P.		072716										
		WELL #: 1		RRCID -> 194348		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 11320		PERF.10483 - 10496		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

MARSH GAS UNIT		196940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
		WELL #: 1		RRCID -> 196940		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10512 - 10526		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK STONE "A"		203964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
		WELL #: 1		RRCID -> 203964		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10350 - 10368		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY GILCREASE		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
		WELL #: 1		RRCID -> 210884		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWOOD				WELL #: 1		RRCID -> 212502		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12576		PERF.12460 - 12492				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

BP "C"				WELL #: 1		RRCID -> 213406		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 6136 - 6408				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYSER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 214752		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10478 - 10516				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILCREASE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 216167		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13031		PERF.12006 - 12040				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWOOD				WELL #: 2		RRCID -> 216281		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12464 - 12484				
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	261	3	6	9	N	5					90
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					90
10	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					90
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	178	3	24	9	N	22					112
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	467	3	9	9	N	8	93	1			27
*01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					27

GILCREASE GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 219129		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10532 - 10554				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BP 'D'		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
WELL #: 1		RRCID -> 219132		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12018 - 12052				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK STONE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 219965		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10370 - 10380		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

BLACK STONE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 220185		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12468 - 12498		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41

BP "D"		WELL #: 2		RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12020 - 12160		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			21
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			21
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	140 1	1678 3	N	-0-			21
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			21
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-			21
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3		N	-0-			21

BP "F" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11494 - 11720		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229818		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12464		PERF.12146 - 12206		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

BP "G"		WELL #: 1		RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 13905		PERF.11020 - 11036		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	70	3	13	9	N	12	42	1			32
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	73	3	2	9	N	2					34
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					34
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					34
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	3	1	64	3	N	-0-					34
*01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	1					36
						1	9									

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 233853 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064

08	341 N	138	-0-	-203	-0-	129	3	9	9	N	8					51
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	119	3	3	9	N	3					54
10	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	3			N	-0-					54
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					54
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	13	1	331	3	N	2					56
						2	9									
*01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	N	3					63
						3	9									

BP FEE WELL #: 3 RRCID -> 234297 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064

08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	290	1	555	3	N	-0-					52
09	570 N	130	-0-	-440	-0-	130	1			N	-0-					52
10	713 N	302	-0-	-411	-0-	100	1	202	3	N	-0-					52
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					52
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					52

WING WELL #: 1 RRCID -> 240831 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466

08	40039 X	40039	-0-	-0-	-0-	39581	3	458	9	N	416	178	1			327
09	40415 X	40415	-0-	-0-	-0-	39967	3	448	9	N	407	363	1			371
10	40323 X	40323	-0-	-0-	-0-	39872	3	451	9	N	410	552	1			229
11	36232 X	36232	-0-	-0-	-0-	35815	3	417	9	N	379	356	1			252
12	37128 X	37128	-0-	-0-	-0-	1568	1	35327	3	N	212	383	1			81
						233	9									
*01	35277 X	35277	-0-	-0-	-0-	1579	1	33098	3	N	545	370	1			256
						600	9									

HICKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 247936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 249152 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	249846	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9168 - 9177				
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-				60
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				60
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-				60
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				60
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			60
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-				60

STAPLETON		WELL #:		1	RRCID ->	250800	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	13222	PERF.12652 - 12754				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BP "G"		WELL #:		2	RRCID ->	250819	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11038 - 11050				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	253869	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	14900	PERF.14626 - 14640				
08	992	N	406	-0-	-586	-0-	250	1	156	3	N	-0-			167
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	267	1	198	3	N	68			235
							75	9							
10	310	N	163	-0-	-147	-0-	100	1	63	3	N	-0-	175	1	60
11	390	N	81	-0-	-309	-0-	81	3			N	-0-			60
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	3	2	9	N	2	2	1	60
*01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	138	3	61	9	N	55	1	1	114

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	254208	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12893 - 13116				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POLK						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
WING		WELL #:		2	RRCID ->	254211	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	14238	PERF.11432	- 11446				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BP "H"		WELL #:		1	RRCID ->	254213	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10256	- 10332				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WING		WELL #:		3	RRCID ->	254448	COMPL. DATE	11/10/2009	TOTAL DEPTH	12909	PERF.11418	- 11472				
08	69378	X	48964	-0-	-20414	-0-	48645	3	319	9	N	290	352	1		213
09	65430	X	47303	-0-	-18127	-0-	46929	3	374	9	N	340	178	1		375
10	65937	X	48943	-0-	-16994	-0-	48529	3	414	9	N	376	542	1		209
11	61410	X	44410	-0-	-17000	-0-	43983	3	427	9	N	388	363	1		234
12	56141	X	49465	-0-	-6676	-0-	1597	1	47560	3	N	280	357	1		157
01	48949	X	45044	-0-	-3905	-0-	1517	1	43210	3	N	288	184	1		261
							308	9								
							317	9								

WIGGINS		WELL #:		1	RRCID ->	255288	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	11406	PERF.10890	- 10898				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BP-BLACK STONE GU		WELL #:		1	RRCID ->	258505	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	15082	PERF.14754	- 15134				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BP "K"		WELL #:		1	RRCID ->	258506	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	16577	PERF.13430	- 13436				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099										
WING			WELL #:		5	RRCID -> 258677			COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330				
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
08		8060 X	6320	-0-	-1740	-0-	6306	3	14	9	N	13			38
09		7710 X	5633	-0-	-2077	-0-	5513	3	120	9	N	109			147
10		7223 X	5759	-0-	-1464	-0-	5759	3			N	-0-	105	1	42
11		6990 X	4977	-0-	-2013	-0-	4946	3	31	9	N	28			70
12		6324 X	5505	-0-	-819	-0-	1193	1	4312	3	N	-0-			70
01		6324 X	5487	-0-	-837	-0-	1193	1	4294	3	N	-0-			70

BLACK STONE-BP			WELL #:		1	RRCID -> 258679			COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170				
08		5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	3			N	-0-			163
09		6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	3			N	-0-	132	1	31
10		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	3			N	-0-			31
11		6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	3			N	-0-			31
12		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	896	1	4588	3	N	-0-			31
*01		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	870	1	4552	3	N	-0-			31

OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 258762			COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760				
08		670 N	670	-0-	-0-	-0-	628	2	42	9	N	38			120
09		672 N	672	-0-	-0-	-0-	631	2	41	9	N	37			157
10		741 N	741	-0-	-0-	-0-	700	2	41	9	N	37			194
11		870 N	870	-0-	-0-	-0-	824	2	46	9	N	42	179	1	57
12		863 N	863	-0-	-0-	-0-	248	1	574	2	N	37			94
*01		865 N	865	-0-	-0-	-0-	248	1	575	2	N	38			132
							42	9							

WING			WELL #:		7	RRCID -> 258797			COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170				
08		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5248	3	111	9	N	101	178	1	184
09		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4418	3	114	9	N	104	178	1	110
10		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4418	3	87	9	N	79			189
11		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4221	3	95	9	N	86	183	1	92
12		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	619	1	3796	3	N	110			202
01		4371 X	3365	-0-	-1006	-0-	121	9	619	1	N	100			302
							110	9							

BLACK STONE "G"			WELL #:		1	RRCID -> 258808			COMPL. DATE 03/19/2019		TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 10922				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			206

BP "L"			WELL #:		1	RRCID -> 260041			COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128				
08		93031 X	93031	-0-	-0-	-0-	91656	3	1375	9	N	1250	902	1	578
09		94241 X	94241	-0-	-0-	-0-	92809	3	1432	9	N	1302	1451	1	429
10		96662 X	96662	-0-	-0-	-0-	95235	3	1427	9	N	1297	1092	1	634
11		91925 X	91925	-0-	-0-	-0-	90520	3	1405	9	N	1277	1462	1	449
12		97041 X	97041	-0-	-0-	-0-	171	1	95287	3	N	1439	1548	1	340
*01		96336 X	96336	-0-	-0-	-0-	1583	9	171	1	N	1426	1105	1	661
							1569	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
HICKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 261225 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

08		2759 X	2506	-0-	-253	-0-	2427	3	79	9	N	135
09		2670 X	1841	-0-	-829	-0-	1818	3	23	9	N	156
10		2759 X	1794	-0-	-965	-0-	1771	3	23	9	N	177
11		2520 X	1673	-0-	-847	-0-	1649	3	24	9	N	199
12		2542 X	2249	-0-	-293	-0-	652	1	1565	3	N	228
*01		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	595	1	2055	3	N	309
							67	9				

BLACK STONE "J" WELL #: 1 RRCID -> 261671 COMPL. DATE 07/24/2016 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9290 - 9298												
08		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	148	1	1459	3	N	71
							12	9				
09		3000 N	5817	-0-	2817	2817	300	1	5385	3	N	185
							132	9				
10		3100 N	6328	-0-	3228	6045	310	1	5724	3	N	74
							294	9				
11		3000 N	5120	-0-	2120	8165	4867	3	253	9	N	108
12		13905 X	5740	-0-	-8165	-0-	75	1	5351	3	N	188
							314	9				
*01		5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	75	1	5595	3	N	245
							285	9				

EPSTEIN WELL #: 1 RRCID -> 262490 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10568 - 10578												
08		363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	58
09		536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	58
10		162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	58
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
12		613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	58
*01		388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	55

BLACK STONE "J" WELL #: 3 RRCID -> 264494 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86

WING WELL #: 8 RRCID -> 266639 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666												
08		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3490	3	57	9	N	107
09		3510 X	3342	-0-	-168	-0-	3342	3			N	107
10		3627 X	2382	-0-	-1245	-0-	2336	3	46	9	N	66
11		3510 X	2539	-0-	-971	-0-	2536	3	3	9	N	69
12		3534 X	2155	-0-	-1379	-0-	615	1	1540	3	N	69
01		3534 X	2453	-0-	-1081	-0-	606	1	1764	3	N	144
							83	9				

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
		WELL #: 2		RRCID -> 270860		COMPL. DATE 10/09/2011				TOTAL DEPTH 16000 PERF.13566 - 13654			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	7409 X	6080	-0-	-1329	-0-	5950	3	130	9	N	118		185
09	7170 X	5264	-0-	-1906	-0-	1	1	4973	3	N	264	365 1	84
						290	9						
10	7409 X	5500	-0-	-1909	-0-	5383	3	117	9	N	106		190
11	6120 X	4646	-0-	-1474	-0-	4534	3	112	9	N	102	186 1	106
12	6262 X	6093	-0-	-169	-0-	1164	1	4805	3	N	113	118 1	101
						124	9						
01	6076 X	5494	-0-	-582	-0-	1193	1	4224	3	N	70		171
						77	9						

PARKER GAS UNIT		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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	40300 X	28077	-0-	-12223	-0-	27172	3	905	9	N	823	736 1	307
09	37020 X	24513	-0-	-12507	-0-	1	1	23681	3	N	755	905 1	157
						831	9						
10	38254 X	31417	-0-	-6837	-0-	30390	3	1027	9	N	934	910 1	181
11	37692 X	37692	-0-	-0-	-0-	36269	3	1423	9	N	1294	1137 1	338
12	38616 X	38616	-0-	-0-	-0-	1662	1	35792	3	N	1056	1134 1	260
						1162	9						
*01	36864 X	36864	-0-	-0-	-0-	1662	1	34005	3	N	1088	1111 1	237
						1197	9						

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	25792 X	7760	-0-	-18032	-0-	308	1	7253	3	N	181	177 1	158
						199	9						
09	24960 X	6733	-0-	-18227	-0-	300	1	6228	3	N	186	178 1	166
						205	9						
10	23312 X	8608	-0-	-14704	-0-	308	1	8004	3	N	269	363 1	72
						296	9						
11	20880 X	7494	-0-	-13386	-0-	7312	3	182	9	N	165	173 1	64
12	9021 X	3458	-0-	-5563	-0-	1095	1	2161	3	N	184	148 1	100
						202	9						
01	8618 X	3032	-0-	-5586	-0-	372	1	2419	3	N	219	179 1	140
						241	9						

EPSTEIN		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	45136 X	40635	-0-	-4501	-0-	298	1	39753	3	N	531	355 1	259
						584	9						
09	43680 X	41335	-0-	-2345	-0-	301	1	40583	3	N	410	541 1	128
						451	9						
10	45136 X	42439	-0-	-2697	-0-	310	1	41312	3	N	743	727 1	144
						817	9						
11	42570 X	39460	-0-	-3110	-0-	38853	3	607	9	N	552	481 1	215
12	43338 X	40768	-0-	-2570	-0-	326	1	39795	3	N	588	701 1	102
						647	9						
01	42718 X	40677	-0-	-2041	-0-	326	1	39705	3	N	587	543 1	146
						646	9						

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE 'N'			//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 279985		CAPACITY COMPL. DATE 06/19/2012			CNTY: POLK TOTAL DEPTH 14700 PERF.12740 - 12768				
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	* CODE	EOM BALANCE
08	7409 X	5877	-0-	-1532	-0-	5780	3	97	9	N	88	178	1	92
09	6300 X	5403	-0-	-897	-0-	5313	3	90	9	N	82	138	1	36
10	6510 X	5225	-0-	-1285	-0-	5062	3	163	9	N	148			184
11	6090 X	4862	-0-	-1228	-0-	4719	3	143	9	N	130	247	1	67
12	6169 X	5111	-0-	-1058	-0-	390	1	4580	3	N	128	143	1	52
						141	9							
01	5890 X	4912	-0-	-978	-0-	361	1	4411	3	N	127			179
						140	9							
HOLLY GROVE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 279991		COMPL. DATE 06/14/2017			TOTAL DEPTH 14319 PERF.12906 - 12916				
08	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3261	3	114	9	N	104	178	1	130
09	3150 X	3129	-0-	-21	-0-	3030	3	99	9	N	90	186	1	34
10	3255 X	2744	-0-	-511	-0-	2658	3	86	9	N	78			112
11	3150 X	1220	-0-	-1930	-0-	1150	3	70	9	N	64	141	1	35
12	3255 X	2893	-0-	-362	-0-	252	1	2525	3	N	105	99	1	41
						116	9							
01	3255 X	2737	-0-	-518	-0-	252	1	2396	3	N	81			122
						89	9							
BLACK STONE 'O' GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 280579		COMPL. DATE 12/24/2013			TOTAL DEPTH 14900 PERF.13530 - 13550				
08	17670 X	15797	-0-	-1873	-0-	299	1	15365	3	N	121	179	1	35
						133	9							
09	17100 X	15565	-0-	-1535	-0-	300	1	15043	3	N	202			237
						222	9							
10	16461 X	15315	-0-	-1146	-0-	310	1	14876	3	N	117	234	1	120
						129	9							
11	15300 X	14094	-0-	-1206	-0-	13897	3	197	9	N	179	184	1	115
12	16431 X	16431	-0-	-0-	-0-	1132	1	15115	3	N	167	190	1	92
						184	9							
01	16089 X	14721	-0-	-1368	-0-	1103	1	13409	3	N	190	185	1	97
						209	9							
PARKER GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 280580		COMPL. DATE 08/10/2016			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13662 - 13686				
08	44418 X	44418	-0-	-0-	-0-	42883	3	1535	9	N	1395	1347	1	268
09	43222 X	43222	-0-	-0-	-0-	3	1	41643	3	N	1433	1461	1	240
						1576	9							
10	39187 X	39187	-0-	-0-	-0-	37659	3	1528	9	N	1389	1460	1	169
11	36608 X	36608	-0-	-0-	-0-	35137	3	1471	9	N	1337	1287	1	219
12	37464 X	37464	-0-	-0-	-0-	372	1	35625	3	N	1334	1293	1	260
						1467	9							
*01	33895 X	33895	-0-	-0-	-0-	372	1	32216	3	N	1188	1309	1	139
						1307	9							
BLACK STONE 'O' GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 280582		COMPL. DATE 11/19/2014			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13588				
08	33015 X	22628	-0-	-10387	-0-	300	1	22056	3	N	247	176	1	134
						272	9							
09	30210 X	22773	-0-	-7437	-0-	301	1	22183	3	N	263	333	1	64
						289	9							
10	28520 X	22053	-0-	-6467	-0-	310	1	21449	3	N	267	181	1	150
						294	9							
11	24900 X	19890	-0-	-5010	-0-	19638	3	252	9	N	229	279	1	100
12	24583 X	18657	-0-	-5926	-0-	1478	1	16860	3	N	290	296	1	94
						319	9							
01	23529 X	19271	-0-	-4258	-0-	1438	1	17573	3	N	236	183	1	147
						260	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

08		10757 X	4227	-0-	-6530	-0-	281	1	3913	3	N	30		55
							33	9						
09		9360 X	3999	-0-	-5361	-0-	300	1	3671	3	N	25		80
							28	9						
10		7223 X	3352	-0-	-3871	-0-	310	1	3016	3	N	24		104
							26	9						
11		6870 X	3246	-0-	-3624	-0-	3210	3	36	9	N	33	95	1
							933	1	3367	3	N	20	36	1
12		6355 X	4322	-0-	-2033	-0-	22	9						42
							875	1	2860	3	N	58		26
01		4216 X	3799	-0-	-417	-0-	64	9						84

CREEEL WELL #: 1 RRCID -> 280596 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 14680 PERF.10040 - 10064														
08		0 W	2	-0-	2	402	2	3			N	-0-		104
09		0 W	-0-	-0-	-0-	402					N	-0-		104
10		0 W	11	-0-	11	413	11	3			N	-0-		104
11		0 W	44	-0-	44	457	44	3			N	-0-		104
12		0 W	62	-0-	62	519	62	3			N	-0-		104
*01		519 N	-0-	-0-	-519	-0-					N	-0-		54

BLACK STONE 'N' WELL #: 2 RRCID -> 280599 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12743 - 12920														
08		6169 X	3951	-0-	-2218	-0-	298	1	3574	3	N	72	170	1
							79	9						99
09		4830 X	3412	-0-	-1418	-0-	300	1	3040	3	N	65	128	1
							72	9						36
10		4867 X	3420	-0-	-1447	-0-	310	1	3037	3	N	66		102
							73	9						
11		4500 X	2605	-0-	-1895	-0-	2544	3	61	9	N	55	117	1
							390	1	2315	3	N	62	63	1
12		4340 X	2773	-0-	-1567	-0-	68	9						39
							361	1	2190	3	N	55		94
01		3937 X	2612	-0-	-1325	-0-	61	9						

BYARS WELL #: 1 RRCID -> 280600 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12270 - 12285														
08		279 N	183	-0-	-96	-0-	177	3	6	9	N	5		160
09		270 N	172	-0-	-98	-0-	161	3	11	9	N	10		170
10		217 N	184	-0-	-33	-0-	172	3	12	9	N	11	146	1
							194	3	6	9	N	5		35
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	2	3	19	9	N	17		40
							2	3	19	9	N	17		57
12		186 N	21	-0-	-165	-0-	226	3	17	9	N	15		72
*01		243 N	243	-0-	-0-	-0-								

BLACK STONE 'I' WELL #: 1 RRCID -> 280601 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12252 - 12262														
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
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY BLACK STONE 'P'		//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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BLACK STONE 'P'		WELL #: 1		RRCID -> 280602		COMPL. DATE 12/28/2016				TOTAL DEPTH 14000			PERF.12962 - 12972			
08	4712 X	3651	-0-	-1061	-0-	301	1	3265	3	N	77	183	1			61
09	4350 X	3388	-0-	-962	-0-	85	9	300	1	N	31					92
10	4154 X	3181	-0-	-973	-0-	34	9	310	1	N	17					109
11	3630 X	2851	-0-	-779	-0-	19	9	2820	3	N	28					137
12	3720 X	3670	-0-	-50	-0-	33	9	889	1	N	30					167
01	3658 X	3537	-0-	-121	-0-	21	9	860	1	N	19					186
BLACK STONE 'Q'		WELL #: 1		RRCID -> 280605		COMPL. DATE 10/13/2014				TOTAL DEPTH 13250			PERF.12312 - 12332			
08	1054 N	950	-0-	-104	-0-	301	1	619	3	N	27					122
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	30	9	224	1	N	30					152
10	899 N	396	-0-	-503	-0-	33	9	174	1	N	18					170
11	930 N	348	-0-	-582	-0-	20	9	335	3	N	12					182
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	609	1	401	3	N	-0-	141	1			41
*01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	3	9	520	1	N	3					44
PARKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 280609		COMPL. DATE 04/06/2014				TOTAL DEPTH 14361			PERF.13888 - 14130			
08	34782 X	28173	-0-	-6609	-0-	27503	3	670	9	N	609	533	1			270
09	33660 X	24909	-0-	-8751	-0-	1	1	24229	3	N	617	820	1			67
10	32891 X	26896	-0-	-5995	-0-	679	9	26194	3	N	638	550	1			155
11	30720 X	26139	-0-	-4581	-0-	25547	3	592	9	N	538	452	1			241
12	31155 X	29893	-0-	-1262	-0-	1538	1	27595	3	N	691	796	1			136
*01	29646 X	29646	-0-	-0-	-0-	760	9	1578	1	N	633	589	1			180
BLACK STONE 'N'		WELL #: 3		RRCID -> 280612		COMPL. DATE 10/06/2014				TOTAL DEPTH 13500			PERF.12768 - 12840			
08	1085 X	559	-0-	-526	-0-	551	3	8	9	N	7					97
09	840 X	601	-0-	-239	-0-	522	3	79	9	N	72					169
10	682 X	583	-0-	-99	-0-	571	3	12	9	N	11	136	1			44
11	570 X	543	-0-	-27	-0-	534	3	9	9	N	8					52
12	863 X	863	-0-	-0-	-0-	405	1	421	3	N	34	60	1			26
*01	750 X	750	-0-	-0-	-0-	37	9	376	1	N	2					28
JACKSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280625		COMPL. DATE 07/25/2014				TOTAL DEPTH 14600			PERF.12940 - 12952			
08	33263 X	-0-	-0-	-33263	-0-					N	-0-					54
09	23880 X	1847	-0-	-22033	-0-	1726	3	121	9	N	110					164
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					164
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					164
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					164
01	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					164

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
BLACK STONE "J" WELL #: 2 RRCID -> 280629 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11899 PERF.10494 - 10514													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		82
09		10 X	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		82
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		82
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40	96 1	26
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26

PARKER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280657 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13045 - 16502													
08		39432 X	27297	-0-	-12135	-0-	26504	3	793 9	N	721	885 1	180
09		36720 X	21977	-0-	-14743	-0-	1	1	21271 3	N	641	589 1	232
							705	9					
10		37944 X	25898	-0-	-12046	-0-	25104	3	794 9	N	722	549 1	405
11		34080 X	24669	-0-	-9411	-0-	23893	3	776 9	N	705	967 1	143
12		33697 X	25099	-0-	-8598	-0-	326	1	23963 3	N	736	690 1	189
							810	9					
01		27311 X	24850	-0-	-2461	-0-	326	1	23719 3	N	732	774 1	147
							805	9					

GILLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280707 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13682 - 13694													
08		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		105
09		900 X	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-		105
10		930 X	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-		105
11		900 X	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-		105
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		105
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105

BLACK STONE 'U' WELL #: 1 RRCID -> 280759 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804													
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88

GHOST LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280815 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 18278 PERF.14752 - 14772													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WING WELL #: 12 RRCID -> 280837 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10650 - 10670													
08		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3		N	-0-		100
09		2040 N	1947	-0-	-93	-0-	1895	3	52 9	N	47		147
10		2015 N	1308	-0-	-707	-0-	1272	3	36 9	N	33	138 1	42
11		2040 N	1221	-0-	-819	-0-	1221	3		N	-0-		42
12		2015 N	1417	-0-	-598	-0-	481	1	884 3	N	47		89
							52	9					
01		1302 N	506	-0-	-796	-0-	302	1	204 3	N	-0-		89

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281578 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12530 - 12540													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08		139779 X	109693	-0-	-30086	-0-	300	1	107899	3	N	1358	1422 1 159
							1494	9					
09		127740 X	107173	-0-	-20567	-0-	302	1	105560	3	N	1192	919 1 432
							1311	9					
10		125581 X	107445	-0-	-18136	-0-	310	1	105824	3	N	1192	1270 1 354
							1311	9					
11		117630 X	101418	-0-	-16212	-0-	100187	3	1231	9	N	1119	1291 1 182
12		117211 X	103060	-0-	-14151	-0-	236	1	101529	3	N	1177	1188 1 171
							1295	9					
01		110732 X	100625	-0-	-10107	-0-	236	1	99131	3	N	1144	1083 1 232
							1258	9					

WING WELL #: 15H RRCID -> 281581 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 12346 PERF.11410 - 11570													
08		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-	73
09		2340 X	-0-	-0-	-2340	-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
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73

BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281592 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13548 - 13626													
08		42067 X	28938	-0-	-13129	-0-	28650	3	288	9	N	262	349 1 119
09		40710 X	27570	-0-	-13140	-0-	1	1	27177	3	N	356	236 1 239
							392	9					
10		34813 X	20993	-0-	-13820	-0-	20750	3	243	9	N	221	367 1 93
11		32490 X	23510	-0-	-8980	-0-	23172	3	338	9	N	307	184 1 216
12		32271 X	30655	-0-	-1616	-0-	2184	1	28102	3	N	335	469 1 82
							369	9					
01		28923 X	27051	-0-	-1872	-0-	2184	1	24509	3	N	325	186 1 221
							358	9					

EPSTEIN WELL #: 6 RRCID -> 281593 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13568 - 13638													
08		37630 X	37630	-0-	-0-	-0-	36649	3	981	9	N	892	907 1 297
09		35197 X	35197	-0-	-0-	-0-	1	1	34270	3	N	842	910 1 229
							926	9					
10		34382 X	34382	-0-	-0-	-0-	33595	3	787	9	N	715	725 1 219
11		32073 X	32073	-0-	-0-	-0-	31367	3	706	9	N	642	622 1 239
12		32757 X	32757	-0-	-0-	-0-	326	1	31727	3	N	640	745 1 134
							704	9					
01		32147 X	30658	-0-	-1489	-0-	326	1	29580	3	N	684	545 1 273
							752	9					

BLACK STONE 'T' WELL #: 1 RRCID -> 281594 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 5320 - 5336													
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK	
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099									
BLACK STONE 'S'			WELL #: 1		RRCID -> 281597			COMPL. DATE 06/05/2015			TOTAL DEPTH 16000 PERF.14314 - 14324	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58

BLACK STONE 'X'			WELL #: 1		RRCID -> 281600			COMPL. DATE 09/27/2015			TOTAL DEPTH 16478 PERF.14002 - 14010	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		202

EPSTEIN			WELL #: 8H		RRCID -> 281607			COMPL. DATE 02/05/2016			TOTAL DEPTH 12913 PERF.13270 - 18754	
08	20763 X	20763	-0-	-0-	-0-	-0-	589 1	19702 3	N	429	343 1	317
							472 9					
09	19122 X	19122	-0-	-0-	-0-	-0-	601 1	18061 3	N	418	438 1	297
							460 9					
10	19597 X	19597	-0-	-0-	-0-	-0-	570 1	18573 3	N	413	356 1	354
							454 9					
11	16825 X	16825	-0-	-0-	-0-	-0-	16397 3	428 9	N	389	556 1	187
12	16610 X	16610	-0-	-0-	-0-	-0-	66 1	16141 3	N	366	381 1	172
							403 9					
*01	16009 X	16009	-0-	-0-	-0-	-0-	66 1	15548 3	N	359	214 1	317
							395 9					

EPSTEIN			WELL #: 9H		RRCID -> 281637			COMPL. DATE 02/06/2016			TOTAL DEPTH 12477 PERF.12844 - 18994	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EPSTEIN			WELL #: 5H		RRCID -> 282348			COMPL. DATE 04/28/2016			TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDWOOD GAS UNIT "B"			WELL #: 3		RRCID -> 284154			COMPL. DATE 10/05/2010			TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9157 - 9164	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY TRINITY		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK		
		WELL #: 1		RRCID -> 284469		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13914 - 13924		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	24081 X	24081	-0-	-0-	-0-	23831	2	250	9	N	227	390
09	21754 X	21754	-0-	-0-	-0-	21580	2	174	9	N	158	184
10	21915 X	21915	-0-	-0-	-0-	21715	2	200	9	N	182	187
11	19208 X	19208	-0-	-0-	-0-	19026	2	182	9	N	165	172
12	20028 X	20028	-0-	-0-	-0-	1501	1	18397	2	N	118	290
01	19344 X	19131	-0-	-213	-0-	130 1472 173	9 1 9	17486	2	N	157	273

WING		WELL #: 18		RRCID -> 284543		COMPL. DATE 04/01/2018		TOTAL DEPTH 12190		PERF.11876 - 11886		
08	9827 X	4117	-0-	-5710	-0-	4096	3	21	9	N	19	183
09	9240 X	1855	-0-	-7385	-0-	1845	3	10	9	N	9	192
10	7905 X	2187	-0-	-5718	-0-	2186	3	1	9	N	1	151
11	5490 X	1965	-0-	-3525	-0-	1965	3			N	-0-	151
12	4526 X	3304	-0-	-1222	-0-	358	1	2946	3	N	-0-	73
*01	12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	378 107	1 9	12440	3	N	97	170

WING		WELL #: 16		RRCID -> 284832		COMPL. DATE 06/11/2017		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11404 - 11464		
08	11842 X	10025	-0-	-1817	-0-	9973	3	52	9	N	47	159
09	11460 X	9168	-0-	-2292	-0-	9102	3	66	9	N	60	219
10	11098 X	8297	-0-	-2801	-0-	8246	3	51	9	N	46	88
11	10740 X	7353	-0-	-3387	-0-	7302	3	51	9	N	46	134
12	11098 X	7582	-0-	-3516	-0-	731	1	6797	3	N	49	72
01	10013 X	3494	-0-	-6519	-0-	54 363 8	9 1 9	3123	3	N	7	79

WING		WELL #: 17		RRCID -> 285546		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 11745		PERF.11369 - 11440		
08	113088 X	92288	-0-	-20800	-0-	91495	3	793	9	N	721	430
09	109440 X	85059	-0-	-24381	-0-	1	1	84265	3	N	721	235
10	113088 X	87083	-0-	-26005	-0-	793 86287	9 3	796	9	N	724	234
11	103770 X	78947	-0-	-24823	-0-	78297	3	650	9	N	591	278
12	101091 X	85777	-0-	-15314	-0-	1820	1	83194	3	N	694	286
01	92287 X	82203	-0-	-10084	-0-	763 1917 750	9 1 9	79536	3	N	682	248

BLACK STONE "G"		WELL #: 2		RRCID -> 286754		COMPL. DATE 11/16/2018		TOTAL DEPTH 15511		PERF.12662 - 12784		
08	27330 X	27330	-0-	-0-	-0-	25789	3	1541	9	N	1401	394
09	27591 X	27591	-0-	-0-	-0-	26194	3	1397	9	N	1270	394
10	26722 X	26194	-0-	-528	-0-	24734	3	1460	9	N	1327	463
11	25860 X	23281	-0-	-2579	-0-	22078	3	1203	9	N	1094	118
12	26722 X	23245	-0-	-3477	-0-	849	1	21011	3	N	1259	338
01	26722 X	21679	-0-	-5043	-0-	1385 1002 1232	9 1 9	19445	3	N	1120	275

WING		WELL #: 20		RRCID -> 286832		COMPL. DATE 06/07/2018		TOTAL DEPTH 12396		PERF.11952 - 12008		
08	40362 X	25332	-0-	-15030	-0-	25144	3	188	9	N	171	108
09	35580 X	24556	-0-	-11024	-0-	24374	3	182	9	N	165	100
10	36766 X	27068	-0-	-9698	-0-	26862	3	206	9	N	187	287
11	33180 X	20725	-0-	-12455	-0-	20563	3	162	9	N	147	250
12	33604 X	911	-0-	-32693	-0-	467	1	444	3	N	-0-	81
01	27063 X	105	-0-	-26958	-0-	78	1	27	3	N	-0-	81

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099											
EPSTEIN			WELL #: 12			RRCID -> 288872			COMPL. DATE 10/04/2018			TOTAL DEPTH 13935 PERF.13544 - 13790		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		31385 X	31385	-0-	-0-	30550	3	835	9	N	759	727	1	405
09		29340 X	26758	-0-	-2582	1	1	25941	3	N	742	916	1	231
						816	9							
10		32736 X	23453	-0-	-9283	22884	3	569	9	N	517	539	1	209
11		31680 X	11270	-0-	-20410	10917	3	353	9	N	321	358	1	172
12		32736 X	20905	-0-	-11831	1460	1	18737	3	N	644	558	1	258
						708	9							
01		31372 X	15442	-0-	-15930	1460	1	13600	3	N	347	365	1	240
						382	9							

MAYFIELD			WELL #: 1H			RRCID -> 288885			COMPL. DATE 08/01/2018			TOTAL DEPTH 12040 PERF.13700 - 16668		
08		24304 X	11608	-0-	-12696	11255	3	353	9	N	321	353	1	195
09		23520 X	7851	-0-	-15669	7322	3	529	9	N	481	373	1	303
10		19220 X	5823	-0-	-13397	5541	3	282	9	N	256	184	1	375
11		16260 X	13199	-0-	-3061	12874	3	325	9	N	295	547	1	123
12		13237 X	10407	-0-	-2830	1016	1	8833	3	N	507	375	1	255
						558	9							
01		11594 X	11078	-0-	-516	1066	1	9725	3	N	261	184	1	332
						287	9							

SENTINEL			WELL #: 1			RRCID -> 289096			COMPL. DATE 07/27/2019			TOTAL DEPTH 14337 PERF.12604 - 12724		
08		0 W	13856	-0-	13856	450112	3	90	9	N	82	40	1	260
09		0 W	13365	-0-	13365	463477	3	193	9	N	175	183	1	252
10		0 W	12074	-0-	12074	475551	3	231	9	N	210	258	1	204
11		0 W	10464	-0-	10464	486015	3	138	9	N	125	179	1	150
12		0 W	10048	-0-	10048	496063	3	509	1	N	170	175	1	145
						187	9							
*01		505867 X	9804	-0-	-496063	691	1	8916	3	N	179	38	1	286
						197	9							

BLACK STONE "G"			WELL #: 3			RRCID -> 289131			COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 13750 PERF.12468 - 12872		
08		20119 X	14025	-0-	-6094	13227	3	798	9	N	725	589	1	445
09		21270 X	11948	-0-	-9322	11232	3	716	9	N	651	906	1	190
10		21979 X	10841	-0-	-11138	10095	3	746	9	N	678	625	1	243
11		21270 X	9365	-0-	-11905	8737	3	628	9	N	571	543	1	271
12		21204 X	9377	-0-	-11827	798	1	7900	3	N	617	756	1	132
						679	9							
01		14012 X	9803	-0-	-4209	957	1	8268	3	N	525	410	1	247
						578	9							

WING 'N'			WELL #: 1			RRCID -> 289139			COMPL. DATE 02/18/2019			TOTAL DEPTH 12133 PERF.11390 - 11430		
08		21669 X	15407	-0-	-6262	15253	3	154	9	N	140	173	1	211
09		17370 X	10038	-0-	-7332	9941	3	97	9	N	88			299
10		17763 X	10420	-0-	-7343	10333	3	87	9	N	79	180	1	198
11		15960 X	2801	-0-	-13159	2801	3			N	-0-			198
12		15407 X	3277	-0-	-12130	859	1	2401	3	N	15			213
						17	9							
01		15407 X	3033	-0-	-12374	827	1	2181	3	N	23			236
						25	9							

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

08		91946 X	14609	-0-	-77337	-0-		14511 3	98 9	N	89		233
09		18060 X	12605	-0-	-5455	-0-		12524 3	81 9	N	74	181 1	126
10		18414 X	12535	-0-	-5879	-0-		12456 3	79 9	N	72		198
11		16830 X	11871	-0-	-4959	-0-		11771 3	100 9	N	91	172 1	117
12		16709 X	12219	-0-	-4490	-0-		326 1	11823 3	N	64	87 1	94
								70 9					
01		14601 X	11148	-0-	-3453	-0-		326 1	10766 3	N	51		145
								56 9					

EPSTEIN WELL #: 13 RRCID -> 289447 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13512 - 13550													
08		82894 X	26559	-0-	-56335	-0-		25813 3	746 9	N	678	551 1	242
09		80220 X	25148	-0-	-55072	-0-		24536 3	612 9	N	556	538 1	260
10		29357 X	21575	-0-	-7782	-0-		20950 3	625 9	N	568	548 1	280
11		28410 X	21237	-0-	-7173	-0-		20708 3	529 9	N	481	532 1	229
12		29357 X	25798	-0-	-3559	-0-		1544 1	23924 3	N	300	381 1	148
								330 9					
01		26567 X	24462	-0-	-2105	-0-		1503 1	22637 3	N	293	326 1	115
								322 9					

WOLF PASTURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289501 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 15576 PERF. N/A													
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUARDIAN WELL #: 1 RRCID -> 289529 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 15338 PERF.12348 - 12910													
08		23777 X	9034	-0-	-14743	-0-		8481 3	553 9	N	503	578 1	236
09		12150 X	9441	-0-	-2709	-0-		8927 3	514 9	N	467	548 1	155
10		11563 X	9202	-0-	-2361	-0-		8662 3	540 9	N	491	414 1	232
11		9030 X	8059	-0-	-971	-0-		7648 3	411 9	N	374	542 1	64
12		9765 X	9537	-0-	-228	-0-		899 1	8318 3	N	291	302 1	53
								320 9					
01		9765 X	8958	-0-	-807	-0-		1078 1	7209 3	N	610	399 1	294
								671 9					

EPSTEIN WELL #: 14 RRCID -> 289585 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 14195 PERF.13624 - 14182													
08		126635 X	27550	-0-	-99085	-0-		26722 3	828 9	N	753	735 1	317
09		51990 X	31946	-0-	-20044	-0-		2 1	30888 3	N	960	1134 1	143
								1056 9					
10		51832 X	23331	-0-	-28501	-0-		22393 3	938 9	N	853	738 1	258
11		44010 X	27347	-0-	-16663	-0-		26457 3	890 9	N	809	971 1	96
12		37448 X	25351	-0-	-12097	-0-		372 1	24111 3	N	789	737 1	148
								868 9					
01		33015 X	25335	-0-	-7680	-0-		372 1	24028 3	N	850	772 1	273
								935 9					

 JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	96937 X	20680	-0-	-76257	-0-	20166 3	514 9	N	467	356 1	228
09	17824 X	17824	-0-	-0-	-0-	1 1	17365 3	N	416	430 1	214
						458 9					
10	24459 X	20362	-0-	-4097	-0-	19885 3	477 9	N	434	366 1	282
11	23670 X	19407	-0-	-4263	-0-	18902 3	505 9	N	459	608 1	133
12	22971 X	19916	-0-	-3055	-0-	899 1	18603 3	N	376	402 1	107
						414 9					
01	20677 X	18720	-0-	-1957	-0-	870 1	17455 3	N	359	210 1	278
						395 9					

 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 O	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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

 COASTAL EXPANSE OIL & GAS 161634
 WOLFF, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 115252 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11895 - 12079

M O	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

 INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
 VAJDAK WELL #: 1H RRCID -> 158014 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 16384 PERF.11277 - 16384

M O	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2	N	-0-	40
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2	N	-0-	40
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2	N	-0-	40
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2	N	-0-	40
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2	N	-0-	40
12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2	N	-0-	40
*01	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2	N	-0-	40

 IRONROC ENERGY 426612
 GROTTE OL WELL #: 1H RRCID -> 141148 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 13981 PERF.12180 - 14245

M O	124 N	20	-0-	-104	-0-	20 2	N	-0-	-0-
08	124 N	20	-0-	-104	-0-	20 2	N	-0-	-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-	-0-
10	93 N	17	-0-	-76	-0-	17 2	N	-0-	-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2	N	-0-	-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-	N	-0-	-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2	N	-0-	-0-

 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
 HAHN-ASHORN WELL #: 1RE RRCID -> 128897 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11568 - 14826

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

JOHN PAUL (YEGUA)		46910 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874												
RASMUSSEN		WELL #:		3		RRCID -> 175261		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6996 - 7076		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHN VICKERS (WILCOX 9,800)		46951 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN						
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.		280941												
VICKERS		WELL #:		1 C		RRCID -> 046471		COMPL. DATE 06/27/1969		TOTAL DEPTH 10366		PERF. 9756 - 9765		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES CREEK (DEEP WILCOX)		47127 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175												
KUBALA		WELL #:		2		RRCID -> 196049		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 12982		PERF. 12459 - 12488		
08	4371 X	2828	-0-	-1543	-0-	2795	3	33	9	N	30			194
09	3930 X	2863	-0-	-1067	-0-	2765	3	98	9	N	89	176	1	107
10	4371 X	1652	-0-	-2719	-0-	1621	3	31	9	N	28			135
11	4230 X	177	-0-	-4053	-0-	177	3			N	-0-			135
12	4371 X	1	-0-	-4370	-0-	1	3			N	-0-			135
01	2945 X	2102	-0-	-843	-0-	2078	3	24	9	N	22			157

DRASTATA		WELL #:		2		RRCID -> 199738		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 12722 - 12848		
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	25	1	136	2	N	-0-			154
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	20	1	72	2	N	-0-			154
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	84	2	N	-0-			154
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	25	1	73	2	N	-0-			154
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	10	1	48	2	N	-0-			154
01	124 N	67	-0-	-57	-0-	5	1	62	2	N	-0-			154

WENDEL		WELL #:		1		RRCID -> 208765		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 13099		PERF. 12690 - 12786		
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			105
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			105
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			105
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			105
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-			105
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-			105

JONES CREEK (Y-CL 7530)		47127 045		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175												
FUCK, GEORGE F.		WELL #:		2R		RRCID -> 194634		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7413 - 7418		
08	4123 X	2749	-0-	-1374	-0-	125	1	2624	2	N	-0-			205
09	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	145	1	3085	2	N	-0-			205
10	3193 X	2073	-0-	-1120	-0-	155	1	1918	2	N	-0-			205
11	3030 X	2266	-0-	-764	-0-	140	1	2126	2	N	-0-			205
12	3348 X	2690	-0-	-658	-0-	125	1	2565	2	N	-0-			205
01	3348 X	2955	-0-	-393	-0-	155	1	2800	2	N	-0-			205

OIL AND GAS DIVISION

JONES CREEK (Y-CL 7530)										//CONT.// 47127 045		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY										//CONT.// 450175							
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)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
08		3007 X	2856	-0-	-151	-0-	2850	2	6 9	N	5		280				
09		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2969	2	8 9	N	7		287				
10		3503 X	2542	-0-	-961	-0-	2535	2	7 9	N	6		293				
11		3390 X	2230	-0-	-1160	-0-	2220	2	10 9	N	9		302				
12		3503 X	2399	-0-	-1104	-0-	2390	2	9 9	N	8		310				
01		3069 X	2641	-0-	-428	-0-	2580	2	61 9	N	55	172 1	193				
JONES CREEK (YEGUA)										47127 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
CML EXPLORATION, LLC										120648							
GLAZE										WELL #: 1		RRCID -> 198322		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7843 - 7902	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
PLUGGED AND ABANDONED										08/06/2020		- WELL PLUGGED 8/6/2020					
RICOCHET ENERGY, INC.										710549							
MATZKE										WELL #: 1		RRCID -> 271747		COMPL. DATE 06/20/2013		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7806 - 7900	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
JONES CREEK (3400)										47127 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC										097477							
NOHAVITZA UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 110089		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 8311 PERF. 5318 - 5348	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
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	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
JONES CREEK, NORTH (WILCOX)										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	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14				

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175													
GREER WELL #: 1 RRCID -> 171377 COMPL. DATE 11/16/1998										TOTAL DEPTH 14531	PERF.11902 - 11928		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2400	1	360	3	N	-0-	40
09		3000 N	3203	-0-	203	203	3000	1	203	3	N	-0-	40
10		1426 N	1005	-0-	-421	-0-	800	1	205	3	N	-0-	40
11		2670 N	1505	-0-	-1165	-0-	1400	1	105	3	N	-0-	40
12		3100 X	564	-0-	-2536	-0-	400	1	164	3	N	-0-	40
01		3100 X	292	-0-	-2808	-0-	200	1	92	3	N	-0-	40

FRELS WELL #: 1 RRCID -> 175108 COMPL. DATE 07/13/1999										TOTAL DEPTH 13216	PERF.11846 - 11866		
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	200	2	6	9	N	5	174
09		270 N	249	-0-	-21	-0-	177	2	72	9	N	65	60
10		186 N	126	-0-	-60	-0-	122	2	4	9	N	4	64
11		210 N	69	-0-	-141	-0-	69	2			N	-0-	64
12		248 N	13	-0-	-235	-0-	13	2			N	-0-	64
01		124 N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-	64

ROADES WELL #: 1 RRCID -> 175109 COMPL. DATE 09/11/1999										TOTAL DEPTH 13200	PERF.11976 - 12000		
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

RIOUX PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 188365 COMPL. DATE 01/03/2002										TOTAL DEPTH 12500	PERF.11922 - 11946		
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	45
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	45
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	45
11		12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-	45
12		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-	45
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	45

REES-GIFFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189061 COMPL. DATE 12/08/2001										TOTAL DEPTH 13500	PERF.11916 - 12332		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19

SUPAK WELL #: 1 RRCID -> 249849 COMPL. DATE 05/19/2009										TOTAL DEPTH 13000	PERF.11930 - 11946		
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	10	1	12	2	N	-0-	27
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	2	N	-0-	27
10		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	1			N	-0-	27
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	10	1	13	2	N	-0-	27
12		31 N	11	-0-	-20	-0-	10	1	1	2	N	-0-	27
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-	27

OIL AND GAS DIVISION

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)			//CONT.//		47130 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			//CONT.//		450175							
KUBALA			WELL #:		1	RRCID ->	263536	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	12490	PERF.11926 - 11990
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	2400 1	6066 3	N	155	183 1		318
09	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	171 9	3000 1	N	219			537
10	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	241 9	3100 1	N	266	548 1		255
11	7560 X	6025	-0-	-1535	-0-	293 9	2900 1	N	187	182 1		260
12	7812 X	6008	-0-	-1804	-0-	206 9	2700 1	N	147	183 1		224
01	7812 X	6891	-0-	-921	-0-	162 9	3100 1	N	120			344
						132 9						

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

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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2185 1	139 2	N	-0-			26
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1537 1	63 2	N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			26
01	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			26

COOPER, E. P. GAS UNIT 2			WELL #:		3	RRCID ->	172808	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11770 - 11890
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	302 1	23 2	N	-0-			28
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	71 1	18 2	N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			28
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			28

COOPER, E. P. GAS UNIT 2			WELL #:		1	RRCID ->	172929	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	12118	PERF.11874 - 12000
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	669 1	33 2	N	-0-			67
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1015 1	15 2	N	-0-			67
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			67
12	651 N	15	-0-	-636	-0-	15 2		N	-0-			67
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	4			71

KAISER, J. ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	173460	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11830 - 11872
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KAINER (8600 YEGUA)		48035 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
INLAND OCEAN, INC.		424607									
SARAH		WELL #:		RRCID ->	282588	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL DEPTH	9603 PERF. 8602 - 8715		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2018											

RICOCHET ENERGY, INC.		710549		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARDIN			
LUCIAN		WELL #:	1	RRCID ->	279928	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	9785 PERF. 9335 - 9471		
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	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	33795		N	NO RPT		83	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2018											

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

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		
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-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

KGFCU (III-A)		5403 L		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU (I-A) WELL #: 7402 D RRCID -> 110428 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6380 - 6395

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

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 6202 H RRCID -> 110600 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6210 - 6230

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

KGFCU (IV) WELL #: 5406 RRCID -> 112793 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7214 - 7239

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

KGFCU (IV) WELL #: 8202 D RRCID -> 113866 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7105 - 7117

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

KGFCU (IV) WELL #: 5208 RRCID -> 113868 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7199 - 7226

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

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4405 RRCID -> 114482 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 6320 - 6340

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

KGFCU (III-A)		WELL #: 7405 F		RRCID -> 134959		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6892 - 6930		
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8302		RRCID -> 135228		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (CKPD U B)		WELL #: 5404-F		RRCID -> 135857		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6283		
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (II-AU)		WELL #: 7301		RRCID -> 136908		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6563 - 6583		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 7302		RRCID -> 144409		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4305		RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6482 - 6509		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3308		RRCID -> 158734		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 6874 PERF. 6351 - 6369		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (COCKFIELD UPPER B)		WELL #: 4301		RRCID -> 160106		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6280 - 6296		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9304F		RRCID -> 176673		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6260 - 6276		
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6304D		RRCID -> 178891		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6242 - 6252		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6204H		RRCID -> 180179		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6386 - 6412		
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (11-AU)		WELL #: 7307 H		RRCID -> 180184		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6562 - 6574		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6403-D		RRCID -> 181121		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6408 - 6426		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6205		RRCID -> 183852		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5305		RRCID -> 184551		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6246 - 6264			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU (1-C)		WELL #: 7308 H		RRCID -> 187024		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6506 - 6516			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU (1A)		WELL #: 7307 D		RRCID -> 190459		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 6406		RRCID -> 248818		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350			
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU		WELL #: 8408		RRCID -> 248823		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6448 - 6500			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU (111-A)		WELL #: 7505		RRCID -> 249768		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 8407		RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (111-A)		WELL #: 7401		RRCID -> 250571		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997								
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-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU		WELL #: 6301		RRCID -> 250691		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6303 H		RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 8403-D		RRCID -> 254879		COMPL. DATE 07/06/2007		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6303 D		RRCID -> 256542		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6398 - 7349								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6404 F		RRCID -> 256724		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6397 - 6404								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU (I-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	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 8307		RRCID -> 260461		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7150 - 7220			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU		WELL #: 7303 F		RRCID -> 261804		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 6882			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6403 H		RRCID -> 262671		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6433 - 6436			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 8304 D		RRCID -> 263336		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6562 - 6566			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU 9401(III -A)		WELL #: 9401		RRCID -> 271548		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 9201		RRCID -> 272054		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (III-A)		WELL #: 7309		RRCID -> 275051		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6884		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 8306		RRCID -> 275423		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7056 - 7068		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-AU)		WELL #: 8507		RRCID -> 275871		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 6808		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9303		RRCID -> 281640		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6290 - 6300		
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 6402		RRCID -> 282109		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6278 - 6288		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU		WELL #: 7613		RRCID -> 282534		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 6840 - 6862		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9301		RRCID -> 282538		COMPL. DATE 07/12/2016		TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6255 - 6270		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		5405	RRCID ->	283246	COMPL. DATE	02/23/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	6265 - 6280
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV)		WELL #:		8508	RRCID ->	287419	COMPL. DATE	04/21/2019	TOTAL DEPTH	10518	PERF.	7228 - 7250
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV)		WELL #:		8305	RRCID ->	287420	COMPL. DATE	08/20/2019	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	7186 - 7205
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	407			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	407			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407			N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-C)		WELL #:		7309	RRCID ->	288444	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	6822 - 6830
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
08	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	375 1	7484 3	Y	45	33 1		39
						159 4	50 9					
09	7710 X	5132	-0-	-2578	-0-	245 1	4848 3	Y	30	59 1		10
						6 4	33 9					
10	7967 X	6384	-0-	-1583	-0-	288 1	6000 3	Y	51	48 1		13
						40 4	56 9					
11	7710 X	7558	-0-	-152	-0-	346 1	7035 3	Y	63	42 1		34
						108 4	69 9					
12	7967 X	6830	-0-	-1137	-0-	288 1	6239 3	Y	59	88 1		5
						238 4	65 9					
01	7967 X	6935	-0-	-1032	-0-	321 1	6508 2	Y	70	42 1		33
						29 4	77 9					

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 1306		RRCID -> 165095		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7902 - 7922								
08	2883 N	2537	-0-	-346	-0-	118 1	2345 3	50 4	24 9	Y	22	11 1				45
09	2880 N	2471	-0-	-409	-0-	117 1	2321 3	3 4	30 9	Y	27	61 1				11
10	2852 N	2596	-0-	-256	-0-	117 1	2434 3	16 4	29 9	Y	26	19 1				18
11	2460 N	2240	-0-	-220	-0-	102 1	2075 3	32 4	31 9	Y	28	13 1				33
12	2542 N	2519	-0-	-23	-0-	106 1	2294 3	87 4	32 9	Y	29	52 1				10
01	2604 N	2348	-0-	-256	-0-	109 1	2207 2	10 4	22 9	Y	20	14 1				16

NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858		RRCID -> 287793		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 9044 - 9050								
NUNAN		WELL #: 1														
08	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-					N	-0-	151 1				59
09	11670 X	-0-	-0-	-11670	-0-					N	-0-					59
10	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-					N	-0-					59
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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

KGFCU		WELL #: 7403 F		RRCID -> 085503		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 7504 F		RRCID -> 095906		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6524 - 6538								
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

KGFCU		WELL #: 5401		RRCID -> 102037		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 7311		PERF. 6680 - 6708					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KGFCU		WELL #: 6201		RRCID -> 105987		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 7645		PERF. 6478 - 6487					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KGFCU		WELL #: 7405 D		RRCID -> 107693		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 6466 - 6475					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

KGFCU		WELL #: 8301		RRCID -> 108158		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 7386		PERF. 6446 - 6459					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

KGFCU		WELL #: 7306F		RRCID -> 119035		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6454 - 6489					
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KGFCU		WELL #: 5304 D		RRCID -> 119789		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6488 - 6512					
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED	49B		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU		WELL #:		8505-H	RRCID ->	165108	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	6538 - 6546
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-

KGFCU		WELL #:		8507	RRCID ->	244035	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6522 - 7266
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	-0-

KGFCU		WELL #:		6401	RRCID ->	076775	COMPL. DATE	05/13/1978	TOTAL DEPTH	7269	PERF.	N/A
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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-

KGFCU		WELL #:		6306 H	RRCID ->	081264	COMPL. DATE	01/27/2014	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6618 - 6636
08	7949 R	7949	-0-	-0-	-0-	369 1	7361 3	Y	56	87	1	34
						157 4	62 9					
09	7080 #	7031	-0-	-49	-0-	335 1	6631 3	Y	51	49	1	36
						9 4	56 9					
10	7316 #	6914	-0-	-402	-0-	312 1	6489 3	Y	64	52	1	48
						43 4	70 9					
11	7738 R	7738	-0-	-0-	-0-	353 1	7170 3	Y	95	44	1	99
						110 4	105 9					
12	DLQ G-10	7847	-0-	7847	7847	330 1	7139 3	Y	96	92	1	103
						272 4	106 9					
*01	14837 R	6990	-0-	-7847	-0-	322 1	6546 2	Y	84	122	1	65
						30 4	92 9					

KATY (II-A L)		//CONT.// 48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFCU		WELL #: 4402 H		RRCID -> 084837		COMPL. DATE 10/18/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6695 - 6714			
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
08	465 #	321	-0-	-144	-0-	15	1	304	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
09	1110 #	377	-0-	-733	-0-	18	1	357	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
10	1147 #	203	-0-	-944	-0-	9	1	192	3	Y	2	2 1	1
						2	9						
*11	1110 #	189	-0-	-921	-0-	9	1	179	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
*12	DLQ G-10	757	-0-	757	757	33	1	716	3	Y	7	7 1	1
						8	9						
*01	1495 R	738	-0-	-757	-0-	35	1	693	2	Y	6	4 1	3
						7	9						

KGFCU		WELL #: 7402 F		RRCID -> 090568		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6606 - 6626		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KGFCU		WELL #: 6203DH		RRCID -> 096027		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6701 - 6750		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KGFCU		WELL #: 9303		RRCID -> 098144		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6723 - 6747		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KGFCU		WELL #: 7308-D		RRCID -> 136778		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6610 - 6620		
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615				N	NO RPT		-0-

KATY (II-A L)		//CONT.// 48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFCU		WELL #: 6304 F		RRCID -> 177419		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 6597 - 6631				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #: 6204D		RRCID -> 177540		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6631 - 6639				
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #: 7309		RRCID -> 289523		COMPL. DATE 02/03/2020		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 6602 - 6620				
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 047788		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10117 - 10307	
KGFU 1		WELL #: W 32									
08	1054 N	838	-0-	-216	-0-	39 1	775 3	Y	6	30 1	12
						17 4	7 9				
09	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	92 1	1830 3	Y	12	11 1	13
						2 4	13 9				
10	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	110 1	2288 3	Y	21	17 1	17
						15 4	23 9				
11	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	144 1	2929 3	Y	36	17 1	36
						45 4	40 9				
12	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	120 1	2595 3	Y	39	35 1	40
						99 4	43 9				
01	2449 X	1898	-0-	-551	-0-	87 1	1777 2	Y	24	40 1	24
						8 4	26 9				

KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 058553		COMPL. DATE 04/17/1974		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 1		WELL #: W 35		RRCID -> 061581		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10006 - 10204						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1		WELL #: W 39		RRCID -> 063521		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10016 - 10374						
08	4030 X	2377	-0-	-1653	-0-	110 1	2206 3	47 4	14 9	Y	13	18 1				8
09	3870 X	3158	-0-	-712	-0-	151 1	2983 3	4 4	20 9	Y	18	21 1				5
10	4929 X	4285	-0-	-644	-0-	194 1	4028 3	27 4	36 9	Y	33	31 1				7
11	4770 X	3480	-0-	-1290	-0-	159 1	3239 3	50 4	32 9	Y	29	20 1				16
12	4929 X	3958	-0-	-971	-0-	167 1	3610 3	138 4	43 9	Y	39	46 1				9
01	4278 X	4027	-0-	-251	-0-	186 1	3781 2	17 4	43 9	Y	39	30 1				18

KGFU 1		WELL #: W 38		RRCID -> 064062		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10070 - 10266						
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	18 1	365 3	8 4	17 9	Y	15	81 1				22
09	630 N	559	-0-	-71	-0-	27 1	523 3	1 4	8 9	Y	7	3 1				26
10	620 N	553	-0-	-67	-0-	25 1	514 3	4 4	10 9	Y	9	4 1				31
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	31 1	633 3	10 4	9 9	Y	8	4 1				35
12	589 N	452	-0-	-137	-0-	19 1	409 3	16 4	8 9	Y	7	6 1				36
*01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	29 1	601 2	3 4	28 9	Y	25	41 1				20

KGFU 1		WELL #: W 42		RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10054 - 10258						
08	3968 X	3079	-0-	-889	-0-	143 1	2852 3	61 4	23 9	Y	21	22 1				22
09	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	155 1	3065 3	4 4	12 9	Y	11	17 1				16
10	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	178 1	3695 3	25 4	12 9	Y	11	13 1				14
11	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	175 1	3563 3	55 4	26 9	Y	24	16 1				22
12	3317 X	3015	-0-	-302	-0-	128 1	2762 3	105 4	20 9	Y	18	34 1				6
01	3317 X	2917	-0-	-400	-0-	136 1	2758 2	12 4	11 9	Y	10	9 1				7

OIL AND GAS DIVISION

 KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGUFU 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	341 X	147	-0-	-194	-0-	7 1 3 4	137 3	Y	-0-			-0-
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	41 1 1 4	820 3	Y	11	5 1		6
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	43 1 6 4	884 3	Y	9	7 1		8
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	19 1 6 4	386 3	Y	-0-	8 1		-0-
12	372 N	125	-0-	-247	-0-	5 1 4 4	114 3	Y	2	2 1		-0-
*01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	110 1 10 4	2238 2	Y	46	24 1		22

 KGUFU 2 WELL #: W 48 RRCID -> 079147 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443

08	961 N	549	-0-	-412	-0-	26 1 11 4	509 3	Y	3	3 1		1
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	42 1 1 4	835 3	Y	5	5 1		1
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	37 1 5 4	764 3	Y	6	6 1		1
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	31 1 10 4	626 3	Y	6	4 1		3
12	899 N	735	-0-	-164	-0-	31 1 26 4	671 3	Y	6	9 1		-0-
*01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	37 1 4 4	766 2	Y	7	5 1		2

 KGUFU 2 WELL #: W 47 RRCID -> 089014 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572

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

 KGUFU 2 WELL #: W 56 RRCID -> 092490 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230

08	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	141 1 60 4	2807 3	Y	16	12 1		9
09	3960 X	3923	-0-	-37	-0-	187 1 5 4	3706 3	Y	23	24 1		8
10	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	198 1 28 4	4122 3	Y	36	34 1		10
11	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	187 1 59 4	3792 3	Y	34	24 1		20
12	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	175 1 144 4	3787 3	Y	36	49 1		7
01	4402 X	3991	-0-	-411	-0-	185 1 17 4	3752 2	Y	34	24 1		17

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	* EOM BALANCE
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	24 1	481 3	Y	3	2 1	1
						10 4	3 9				
09	270 N	108	-0-	-162	-0-	5 1	102 3	Y	1	1 1	1
						1 9					
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8 1	168 3	Y	1	1 1	1
						1 4	1 9				
11	510 N	301	-0-	-209	-0-	14 1	280 3	Y	2	2 1	1
						5 4	2 9				
12	124 N	71	-0-	-53	-0-	3 1	64 3	Y	1	2 1	-0-
						3 4	1 9				
*01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	10 1	201 2	Y	4	2 1	2
						1 4	4 9				

MCMILLAN B DON F		WELL #: 1		RRCID -> 095494		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10242 - 10205			
08	2418 N	2364	-0-	-54	-0-	110 1	2190 3	Y	15	12 1	12
						47 4	17 9				
09	2370 N	2253	-0-	-117	-0-	107 1	2125 3	Y	16	19 1	9
						3 4	18 9				
10	2449 N	2322	-0-	-127	-0-	105 1	2182 3	Y	18	18 1	9
						15 4	20 9				
11	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	114 1	2307 3	Y	24	16 1	17
						36 4	26 9				
12	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	108 1	2344 3	Y	25	34 1	8
						89 4	28 9				
01	2325 N	2303	-0-	-22	-0-	106 1	2164 2	Y	21	15 1	14
						10 4	23 9				

SO. KATY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 096023		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10219 - 10252			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KGFU 1		WELL #: W 50		RRCID -> 100584		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10155 - 10178			
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KGFU 2		WELL #: W 67		RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10380 - 10420			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	775 N	357	-0-	-418	-0-	17	1	333	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	849	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	38	1	782	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	655	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
12	930 N	699	-0-	-231	-0-	30	1	644	3	Y	-0-		-0-
						25	4						
01	837 N	697	-0-	-140	-0-	33	1	660	2	Y	1	1 1	-0-
						3	4		1 9				
KGFU 2		WELL #: W 65		RRCID -> 105201	COMPL. DATE 12/21/1982	TOTAL DEPTH 10250	PERF.10125	- 10146					
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-		-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
KGFU 1		WELL #: W 53		RRCID -> 105686	COMPL. DATE 12/04/2007	TOTAL DEPTH 10548	PERF.10390	- 10410					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
KGFU 1		WELL #: W 33		RRCID -> 107344	COMPL. DATE 07/06/2013	TOTAL DEPTH 10795	PERF.10018	- 10034					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
KGFU 1		WELL #: W 40		RRCID -> 111708	COMPL. DATE 03/25/2007	TOTAL DEPTH 10488	PERF.10156	- 10445					
08	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	405	1	8075	3	Y	144	130 1	75
						172	4	158	9				
09	8910 X	7861	-0-	-1049	-0-	371	1	7331	3	Y	135	177 1	33
						10	4	149	9				
10	9207 X	7635	-0-	-1572	-0-	341	1	7098	3	Y	135	143 1	25
						47	4	149	9				
11	8520 X	8308	-0-	-212	-0-	379	1	7723	3	Y	79	62 1	42
						119	4	87	9				
12	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	395	1	8567	3	Y	91	126 1	7
						327	4	100	9				
01	8804 X	8540	-0-	-264	-0-	395	1	8019	2	Y	82	59 1	30
						36	4	90	9				

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KGFU 2		WELL #: W 68		RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	63 1	1259 3	Y	-0-			-0-
						27 4						
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	95 1	1882 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	70 1	1462 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
11	1320 N	1081	-0-	-239	-0-	50 1	1015 3	Y	-0-			-0-
						16 4						
12	1643 N	965	-0-	-678	-0-	41 1	890 3	Y	-0-			-0-
						34 4						
*01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	78 1	1583 2	Y	-0-			-0-
						7 4						

KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250				
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	60 1	1193 3	Y	13	12 1		12
						25 4						
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	46 1	913 3	Y	6	9 1		9
						1 4						
10	1333 N	1131	-0-	-202	-0-	51 1	1063 3	Y	9	9 1		9
						7 4						
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	60 1	1213 3	Y	18	12 1		15
						19 4						
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	69 1	1481 3	Y	6	18 1		3
						57 4						
*01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	87 1	1764 2	Y	22	13 1		12
						8 4						

KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFU 2		WELL #: W 70		RRCID -> 133847		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KGFU 1		WELL #: W 31		RRCID -> 151490		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	55	-0-	55	-0-	3 1	52 3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	55 X	-0-	-0-	-55	-0-			Y	-0-			-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 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	2511 N	1588	-0-	-923	-0-	73 1	1467 3	Y	15	15 1	11
						31 4	17 9				
09	1920 N	1789	-0-	-131	-0-	85 1	1682 3	Y	18	23 1	6
						2 4	20 9				
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	83 1	1728 3	Y	26	26 1	6
						11 4	29 9				
11	1530 N	1437	-0-	-93	-0-	65 1	1322 3	Y	27	18 1	15
						20 4	30 9				
12	1860 N	1502	-0-	-358	-0-	63 1	1357 3	Y	27	37 1	5
						52 4	30 9				
01	1860 N	1625	-0-	-235	-0-	74 1	1512 2	Y	29	20 1	14
						7 4	32 9				

KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372		
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	62 1	1237 3	Y	-0-	2 1	-0-
						26 4					
09	1710 N	1198	-0-	-512	-0-	58 1	1137 3	Y	1	1 1	-0-
						2 4	1 9				
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	76 1	1576 3	Y	6	3 1	3
						11 4	7 9				
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	60 1	1229 3	Y	9	5 1	7
						19 4	10 9				
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	59 1	1287 3	Y	8	12 1	3
						49 4	9 2				
*01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	91 1	1846 2	Y	10	6 1	7
						8 4	11 9				

KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 10390		
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-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KGFU 1		WELL #: W 51		RRCID -> 188851		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 10808 PERF.10400 - 10504		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KGFU 2		WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274		
08	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	128 1	2564 3	Y	21	22 1	10
						55 4	23 9				
09	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	123 1	2427 3	Y	25	18 1	17
						3 4	28 9				
10	2666 N	2494	-0-	-172	-0-	112 1	2335 3	Y	28	36 1	9
						16 4	31 9				
11	2580 N	2296	-0-	-284	-0-	104 1	2122 3	Y	34	13 1	30
						33 4	37 9				
12	2666 N	1420	-0-	-1246	-0-	60 1	1296 3	Y	13	20 1	23
						50 4	14 9				
01	2480 N	1868	-0-	-612	-0-	86 1	1756 2	Y	16	33 1	6
						8 4	18 9				

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER					
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	34 1	673 3	14 4	18 9	Y	16	30 1		14
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	33 1	647 3	1 4	8 9	Y	7	5 1		16
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	32 1	675 3	4 4	14 9	Y	13	20 1		9
11	720 N	666	-0-	-54	-0-	30 1	605 3	9 4	22 9	Y	20	4 1		25
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	30 1	660 3	25 4	8 9	Y	7	8 1		24
*01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	32 1	642 2	3 4	42 9	Y	38	29 1		33
KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206					
08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	91 1	1809 3	39 4	19 9	Y	17	17 1		12
09	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	114 1	2257 3	3 4	28 9	Y	25	29 1		8
10	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	113 1	2347 3	16 4	34 9	Y	31	31 1		8
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	95 1	1923 3	30 4	24 9	Y	22	17 1		13
12	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	85 1	1833 3	70 4	24 9	Y	22	31 1		4
01	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	85 1	1723 2	8 4	30 9	Y	27	19 1		12
KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318					
08	713 N	288	-0-	-425	-0-	13 1	262 3	6 4	7 9	Y	6	27 1		9
09	690 X	487	-0-	-203	-0-	23 1	455 3	1 4	8 9	Y	7	3 1		13
10	713 X	484	-0-	-229	-0-	22 1	449 3	3 4	10 9	Y	9	18 1		4
11	690 X	222	-0-	-468	-0-	10 1	206 3	10 1	3 9	Y	3	1 1		6
12	651 X	545	-0-	-106	-0-	23 1	497 3	19 4	6 9	Y	5	5 1		6
*01	968 X	968	-0-	-0-	-0-	45 1	908 2	4 4	11 9	Y	10	10 1		6
KGFU 1		WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244					
08	1519 N	860	-0-	-659	-0-	40 1	803 3	17 4		Y	-0-	11 1		-0-
09	1230 N	1038	-0-	-192	-0-	50 1	987 3	1 4		Y	-0-			-0-
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	60 1	1247 3	8 4		Y	-0-			-0-
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	54 1	1097 3	17 4	9 9	Y	8	3 1		5
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	48 1	1036 3	40 4	4 9	Y	4	7 1		2
*01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	72 1	1475 2	7 4	4 9	Y	4	3 1		3

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
08	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	125 1	2487 3	53 4	15 9	Y	14	10 1				5
09	3000 N	3206	-0-	206	206	152 1	3019 3	4 4	31 9	Y	28	20 1				13
10	1883 N	1677	-0-	-206	-0-	75 1	1556 3	10 4	36 9	Y	33	35 1				11
11	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	112 1	2283 3	35 4	48 9	Y	44	14 1				41
12	2294 X	2150	-0-	-144	-0-	90 1	1964 3	75 4	21 9	Y	19	27 1				33
01	2294 X	620	-0-	-1674	-0-	29 1	583 2	2 4	6 9	Y	5	38 1				-0-
KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330							
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	51 1	1009 3	22 4	13 9	Y	12	19 1				12
09	990 N	509	-0-	-481	-0-	24 1	476 3	1 4	8 9	Y	7	5 1				14
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	14 1				-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10240							
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14 1	275 3	6 4	15 9	Y	14	22 1				11
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	48 1	950 3	1 4	17 9	Y	15	5 1				21
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	30 1	614 3	4 4	12 9	Y	11	22 1				10
11	300 N	223	-0-	-77	-0-	10 1	208 3	3 4	2 9	Y	2	2 1				10
12	682 N	254	-0-	-428	-0-	11 1	232 3	9 4	2 9	Y	2	2 1				10
01	651 N	177	-0-	-474	-0-	8 1	167 2	1 4	1 9	Y	1	5 1				6
KGFU 1		WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003			TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327							
08	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	121 1	2416 3	52 4	28 9	Y	25	25 1				26
09	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	114 1	2254 3	3 4	42 9	Y	38	33 1				31
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	111 1	2305 3	15 4	40 9	Y	36	32 1				35
11	2340 N	2203	-0-	-137	-0-	100 1	2042 3	31 4	30 9	Y	27	26 1				36
12	2418 N	1926	-0-	-492	-0-	82 1	1768 3	67 4	9 9	Y	8	36 1				8
01	2418 N	2117	-0-	-301	-0-	98 1	1996 2	9 4	14 9	Y	13	11 1				10
KGFU 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER						
		WELL #: W 60		RRCID -> 198691		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10342 - 10362						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	18	1	367	3	Y	4	4	1		1
						8	4		4						
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	42	1	822	3	Y	8	5	1		4
						1	4		9						
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	Y	6	9	1		1
						4	4		7						
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	17	1	346	3	Y	3	2	1		2
						5	4		3						
12	899 N	608	-0-	-291	-0-	26	1	555	3	Y	5	6	1		1
						21	4		6						
*01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	64	1	1305	2	Y	42	23	1		20
						6	4		46						
KGFU 1		WELL #: W 52		RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224						
08	852 X	852	-0-	-0-	-0-	40	1	793	3	Y	2	5	1		4
						17	4		2						
09	590 X	590	-0-	-0-	-0-	28	1	560	3	Y	1	3	1		2
						1	4		1						
10	527 X	443	-0-	-84	-0-	20	1	419	3	Y	1	1	1		2
						3	4		1						
11	810 X	442	-0-	-368	-0-	20	1	415	3	Y	1	1	1		2
						6	4		1						
12	837 X	267	-0-	-570	-0-	11	1	246	3	Y	1	2	1		1
						9	4		1						
01	837 X	356	-0-	-481	-0-	16	1	336	2	Y	2	1	1		2
						2	4		2						
KGFU 2		WELL #: W 73		RRCID -> 229071		COMPL. DATE 02/04/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-				-0-
KGFU 2		WELL #: W 72		RRCID -> 231415		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KGFU 2		WELL #: W 74		RRCID -> 231462		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KGFU 1		WELL #: W 62		RRCID -> 234346		COMPL. DATE 11/11/2019			TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9986 - 10268						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	255 1	5092 3	19 1	19 1	Y	19	19 1			24
09	5040 X	4400	-0-	-640	-0-	109 4	21 9	21 1	4166 3	Y	15	18 1			21
10	5673 X	4158	-0-	-1515	-0-	6 4	17 9	189 1	3939 3	Y	4	10 1			15
11	5490 X	3788	-0-	-1702	-0-	26 4	4 9	175 1	3556 3	Y	2	6 1			11
12	5673 X	3772	-0-	-1901	-0-	55 4	2 9	160 1	3472 3	Y	7	12 1			6
01	5487 X	3937	-0-	-1550	-0-	132 4	8 9	183 1	3718 2	Y	17	10 1			13
						17 4	19 9								
RIVES		WELL #: 1		RRCID -> 235573		COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724						
08	744 X	129	-0-	-615	-0-	6 1	118 3	3 4	2 9	Y	2	1 1			44
09	365 X	365	-0-	-0-	-0-	18 1	340 3	1 4	6 9	Y	5	41 1			8
10	261 X	261	-0-	-0-	-0-	12 1	243 3	2 4	4 9	Y	4	2 1			10
11	210 X	185	-0-	-25	-0-	9 1	169 3	3 4	4 9	Y	4	1 1			13
12	372 X	97	-0-	-275	-0-	4 1	89 3	3 4	1 9	Y	1	11 1			3
01	372 X	171	-0-	-201	-0-	8 1	160 2	1 4	2 9	Y	2	1 1			4
						1 4	2 9								
KGFU 2		WELL #: W 75		RRCID -> 235761		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652						
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	39 1	775 3	17 4	7 9	Y	6	3 1			15
09	810 X	628	-0-	-182	-0-	30 1	593 3	1 4	4 9	Y	4	15 1			4
10	837 X	628	-0-	-209	-0-	28 1	582 3	4 4	14 9	Y	13	5 1			12
11	810 X	399	-0-	-411	-0-	18 1	365 3	6 4	10 9	Y	9	2 1			19
12	837 X	709	-0-	-128	-0-	29 1	636 3	24 4	20 9	Y	18	29 1			8
01	837 X	439	-0-	-398	-0-	20 1	407 2	2 4	10 9	Y	9	3 1			14
						2 4	10 9								
KGFU 1		WELL #: W 63		RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10348						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 1		WELL #: W 66		RRCID -> 247033		COMPL. DATE 03/15/2010			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10254		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	7905 X	7716	-0-	-189	-0-	357 1 152 4	7131 3 76 9	Y	69	113 1	56
09	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	342 1 9 4	6765 3 86 9	Y	78	49 1	85
10	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	335 1 46 4	6976 3 96 9	Y	87	128 1	44
11	7200 X	6993	-0-	-207	-0-	318 1 100 4	6457 3 118 9	Y	107	40 1	111
12	7440 X	7267	-0-	-173	-0-	306 1 253 4	6635 3 73 9	Y	66	86 1	91
01	7440 X	7409	-0-	-31	-0-	337 1 31 4	6854 2 187 9	Y	170	130 1	131

KGFU 2		WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614		
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	39 1 17 4	781 3 6 9	Y	5	4 1	13
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	46 1 1 4	916 3 7 9	Y	6	18 1	1
10	899 N	699	-0-	-200	-0-	32 1 4 4	657 3 6 9	Y	5	6 1	-0-
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	47 1 15 4	956 3 10 9	Y	9	6 1	3
12	992 N	561	-0-	-431	-0-	24 1 20 4	511 3 6 9	Y	5	8 1	-0-
01	713 N	671	-0-	-42	-0-	30 1 3 4	616 2 22 9	Y	20	4 1	16

KGFU 1		WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013			TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9964 - 10372		
08	4557 X	3947	-0-	-610	-0-	184 1 79 4	3674 3 10 9	Y	9	7 1	7
09	4410 X	3703	-0-	-707	-0-	177 1 5 4	3504 3 17 9	Y	15	11 1	11
10	4557 X	3854	-0-	-703	-0-	175 1 24 4	3642 3 13 9	Y	12	10 1	13
11	4290 X	4186	-0-	-104	-0-	192 1 60 4	3902 3 32 9	Y	29	17 1	25
12	4340 X	3924	-0-	-416	-0-	167 1 138 4	3617 3 2 9	Y	2	21 1	6
*01	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	193 1 18 4	3925 2 11 9	Y	10	7 1	9

KGFU 1		WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114		
08	3286 X	3219	-0-	-67	-0-	150 1 64 4	2982 3 23 9	Y	21	17 1	13
09	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	145 1 4 4	2863 3 37 9	Y	34	26 1	21
10	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	139 1 19 4	2895 3 53 9	Y	48	35 1	34
11	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	145 1 45 4	2939 3 44 9	Y	40	33 1	41
12	3038 X	2297	-0-	-741	-0-	97 1 80 4	2096 3 24 9	Y	22	56 1	7
01	3038 X	2993	-0-	-45	-0-	138 1 13 4	2814 2 28 9	Y	25	19 1	13

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER		
LINDOW OIL & GAS, LLC		//CONT.//		501267								
MURRY		WELL #:		1	RRCID ->	112046	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10519 - 10551
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		446 N	446	-0-	-0-	166 1	269 2	Y	10			70
09		417 N	417	-0-	-0-	157 1	258 2	Y	2			72
10		443 N	443	-0-	-0-	163 1	280 2	Y	-0-	54 1		18
11		437 N	437	-0-	-0-	164 1	263 2	Y	9			27
*12		469 N	469	-0-	-0-	160 1	302 2	Y	6			33
*01		503 N	503	-0-	-0-	154 1	343 2	Y	5			38

MURRY		WELL #:		2	RRCID ->	133857	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	10606 - 10640
08		2201 N	1993	-0-	-208	753 1	1226 2	Y	13			133
09		1892 N	1892	-0-	-0-	716 1	1173 2	Y	3			136
10		2041 N	2041	-0-	-0-	742 1	1276 2	Y	21	127 1		30
11		1956 N	1956	-0-	-0-	749 1	1197 2	Y	9			39
*12		2123 N	2123	-0-	-0-	728 1	1377 2	Y	16			55
*01		2291 N	2291	-0-	-0-	702 1	1564 2	Y	23			78

KATY (3600)		HILCORP ENERGY COMPANY		48278 930		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER		
KGFCU		WELL #:		6306-D	RRCID ->	177182	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	3568 - 3580	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

KGFCU		WELL #:		5302	RRCID ->	209255	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	3991 - 3996
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		5309	RRCID ->	213263	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3984 - 3992
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KATY (3600)		//CONT.// 48278 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
KGFCU		WELL #: 3312		RRCID -> 222776		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3719 - 3721									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 3313		RRCID -> 222777		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3505 - 3507									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 5310		RRCID -> 222778		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990									
08	124 N	65	-0-	-59	-0-	-0-	3 1	61 3	Y	-0-	14 1						2
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	114 3	Y	1	1 1						2
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	296 3	Y	3	2 1						3
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9	112 3	Y	1	1 1						3
12	124 N	27	-0-	-97	-0-	-0-	2 4	24 3	Y	1	1 1						3
01	310 N	73	-0-	-237	-0-	-0-	1 1	67 2	Y	2	5 1						-0-

KGFCU		WELL #: 4306		RRCID -> 223970		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

KGFCU		WELL #: 5312		RRCID -> 224207		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 4136 PERF. 3989 - 3993									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

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									
08	18786 #	15388	-0-	-3398	-0-	-0-	15176 3	212 9	N	193	198 1						211
09	18180 #	16853	-0-	-1327	-0-	-0-	16655 3	198 9	N	180							391
10	18104 #	15358	-0-	-2746	-0-	-0-	15154 3	204 9	N	185	365 1						211
11	16500 #	12852	-0-	-3648	-0-	-0-	12686 3	166 9	N	151	188 1						174
12	16647 #	14166	-0-	-2481	-0-	-0-	13995 3	171 9	N	155	181 1						148
01	17422 #	NO RPT	-0-	-17422	-0-	-0-			N	NO RPT							148

OIL AND GAS DIVISION

KINGS COURT (Y-9)
PRIME OPERATING COMPANY
HANKAMER

49468 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
677770
WELL #: 1 RRCID -> 278879 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9976 - 9990

M	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
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-				N	-0-			490
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-				N	-0-			490
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			490
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			490
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			490
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	340	1	150

PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2020 - P/A 11/09/20

KIRBYVILLE (6600)
FORT APACHE ENERGY, INC.
JACKSON, ARTHUR J.

49621 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER
277908
WELL #: 1 RRCID -> 280152 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5807 - 5809

M	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
08	0 A	-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2019

KRUEMCKE (WILCOX)
IRONROC ENERGY
HERKLOTZ-KRUEMCKE

50341 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
426612
WELL #: 1 RRCID -> 208543 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 4794 - 4798

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

KURTEN (GEORGETOWN)
BIG RUN PRODUCTION COMPANY
LAURA-NICHOLE

50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
070370
WELL #: 1 RRCID -> 189733 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745

M	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
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-		319	2	N	-0-			35
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-		630	2	N	-0-			35
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	-0-		311	2	N	-0-			35
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-		420	2	N	-0-			35
12	341 N	252	-0-	-89	-0-	-0-		252	2	N	-0-			35
*01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-		610	2	N	-0-			35

HOLLEY OIL COMPANY, LLC
FRANZE, R. F.

393200 RRCID -> 195021 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8468 - 10280

M	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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC
COLLEGE HILLS UNIT

521544 RRCID -> 157043 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180

M	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
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-		424	2	31	9	N	28	294
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-		512	2	11	9	N	10	111
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-		551	2	21	9	N	19	130
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-		539	2	26	9	N	24	154
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-		444	2	32	9	N	29	183
*01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-		221	2	25	9	N	23	206

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

08		620 N	569	-0-	-51	-0-	569	2		N	-0-			50
09		540 N	514	-0-	-26	-0-	514	2		N	-0-			50
10		558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2		N	-0-			50
11		540 N	490	-0-	-50	-0-	490	2		N	-0-			50
12		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			50
01		558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2		N	-0-			50

DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989														
08		806 N	711	-0-	-95	-0-	708	2	3	9	N	3		80
09		810 N	661	-0-	-149	-0-	660	2	1	9	N	1		81
10		789 N	789	-0-	-0-	-0-	745	2	44	9	N	40		121
11		726 N	726	-0-	-0-	-0-	643	2	83	9	N	75		196
12		753 N	753	-0-	-0-	-0-	705	2	48	9	N	44		240
01		775 N	753	-0-	-22	-0-	706	2	47	9	N	43	192 1	91

CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454														
08		465 N	433	-0-	-32	-0-	407	2	26	9	N	24		229
09		450 N	404	-0-	-46	-0-	379	2	25	9	N	23	189 1	63
10		465 N	425	-0-	-40	-0-	393	2	32	9	N	29		92
11		420 N	409	-0-	-11	-0-	376	2	33	9	N	30		122
12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	397	2	32	9	N	29		151
01		434 N	424	-0-	-10	-0-	393	2	31	9	N	28		179

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179														
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058														
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5		216
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5		211
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5		206
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 5		205
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
10		0 N	-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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205

KURTEN (GEORGETOWN)		//CONT.//		50424 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZOS			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
GOEN, OLIVER F. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 170769	COMPL. DATE 08/26/1998	TOTAL DEPTH 13920	PERF.10986	- 14862				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		984 N	984	-0-	-0-	923 2	61 9		N	55	2 8		114
09		1050 N	660	-0-	-390	637 2	23 9		N	21			135
10		170 N	170	-0-	-0-	163 2	7 9		N	6			141
11		1177 N	1177	-0-	-0-	1127 2	50 9		N	45			186
12		682 N	17	-0-	-665	17 2			N	-0-			186
*01		760 N	760	-0-	-0-	713 2	47 9		N	43	190 1	5 5	-0-
											34 6		

FRANUS GT UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 279926	COMPL. DATE 06/11/2014	TOTAL DEPTH 12235	PERF.11911	- 16688				
08		4386 X	4386	-0-	-0-	161 1	4186 2		N	35	7 8		130
						39 9							
09		2070 X	909	-0-	-1161	58 1	850 2		N	1			131
						1 9							
10		6867 X	6867	-0-	-0-	207 1	6636 2		N	22			153
						24 9							
11		4451 X	4451	-0-	-0-	317 1	4090 2		N	40			193
						44 9							
12		4371 X	2722	-0-	-1649	322 1	2371 2		N	26	174 1		45
						29 9							
01		6758 X	1892	-0-	-4866	115 1	1765 2		N	11			56
						12 9							

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		50424 800		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701											
WIESE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 101683	COMPL. DATE 01/29/1982	TOTAL DEPTH 9280	PERF. 8159	- 8183				
08		2734 X	2734	-0-	-0-	532 1	2174 2		N	25			150
						28 9							
09		2754 X	2754	-0-	-0-	444 1	2289 2		N	19			169
						21 9							
10		2635 X	2523	-0-	-112	424 1	2079 2		N	18			187
						20 9							
11		2550 N	2537	-0-	-13	420 1	2102 2		N	14	182 1		19
						15 9							
*12		2950 N	2950	-0-	-0-	443 1	2494 2		N	12			31
						13 9							
*01		3043 N	3043	-0-	-0-	440 1	2573 2		N	27			58
						30 9							

SCHOLZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 103068	COMPL. DATE 09/17/1982	TOTAL DEPTH 9215	PERF. 8147	- 8175				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.// 50424 800		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON	
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701									
TOOMEY		WELL #: 1		RRCID -> 114550		COMPL. DATE 11/08/1984		TOTAL DEPTH 8436		PERF. 8108 - 8132	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	1922 N	1248	-0-	-674	-0-	243 1	995 2	N	9		21
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	306 1	1574 2	N	20		41
10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	351 1	1719 2	N	18		59
11	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	330 1	1647 2	N	16		75
*12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	332 1	1870 2	N	14		89
*01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	310 1	1813 2	N	22		111
						24 9					
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		639425		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON	
RASCO, G.D.		WELL #: 1		RRCID -> 095037		COMPL. DATE 06/07/1981		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8034 - 8052	
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	785 2	4 9	N	4		89
09	750 N	578	-0-	-172	-0-	576 2	2 9	N	2		91
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-		91
11	750 N	627	-0-	-123	-0-	627 2		N	-0-		91
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	825 2	8 9	N	7		98
*01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-		98
RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 128000		COMPL. DATE 08/11/1988		TOTAL DEPTH 8289		PERF. 8058 - 8066	
08	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1141 2	12 9	N	11		52
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	895 2	9 9	N	8		60
10	868 N	775	-0-	-93	-0-	769 2	6 9	N	5		65
11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1061 2	17 9	N	15		80
12	868 N	830	-0-	-38	-0-	820 2	10 9	N	9	49 1	40
*01	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1105 2	14 9	N	13		53
RASCO, G. D. & ANNIE		WELL #: 3		RRCID -> 165234		COMPL. DATE 08/02/1997		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 8077 - 8106	
08	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2337 2	35 9	N	32		146
09	1800 X	1482	-0-	-318	-0-	1473 2	9 9	N	8		154
10	1860 X	1223	-0-	-637	-0-	1203 2	20 9	N	18		172
11	1800 X	1465	-0-	-335	-0-	1450 2	15 9	N	14		186
12	1519 N	1314	-0-	-205	-0-	1314 2		N	-0-	137 1	49
*01	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1781 2	15 9	N	14		63
RASCO, G. D.		WELL #: 4		RRCID -> 197648		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 8042 - 8065	
08	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1201 2	15 9	N	14		66
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1162 2	12 9	N	11		77
10	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1061 2	8 9	N	7		84
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	868 2	11 9	N	10		94
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	762 2	4 9	N	4	75 1	23
*01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	944 2	11 9	N	10		33

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE CREEK (CHASE)		51421 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
SYDRI OPERATING, LLC		833597										
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 165329		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 11812		PERF. 8690 - 8710		
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-		-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6 1	83 2	Y	4	4 1	-0-
							4 9					
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 249245		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8840 - 8931				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 4		RRCID -> 286897		COMPL. DATE 12/19/2019		TOTAL DEPTH 12015 PERF. 8482 - 8988				
08	11315	X	6267	-0-	-5048	-0-	846 1	5238 2	Y	166	194 1	143
							183 9					
09	6570	X	5523	-0-	-1047	-0-	767 1	4657 2	Y	90	175 1	58
							99 9					
10	6789	X	5056	-0-	-1733	-0-	753 1	4223 2	Y	73		131
							80 9					
11	6570	X	3239	-0-	-3331	-0-	657 1	2521 2	Y	55	17 1	169
							61 9					
12	6789	X	2872	-0-	-3917	-0-	649 1	2164 2	Y	54	171 1	52
							59 9					
01	6262	X	2363	-0-	-3899	-0-	650 1	1651 2	Y	56		108
							62 9					

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
SYDRI OPERATING, LLC		833597										
REYNOLDS, R. - BUTLER		WELL #: 1		RRCID -> 104772		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10868 - 11096		
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
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)	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
08		1116 N	480	-0-	-636	-0-		222 1	221 2	Y	32	35 1		4
								2 4	35 9					
09		1080 N	808	-0-	-272	-0-		239 1	511 2	Y	53	45 1		12
								58 9						
10		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-		248 1	721 2	Y	33	42 1		3
								3 4	36 9					
11		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		238 1	749 2	Y	27	25 1		5
								30 9						
12		956 N	956	-0-	-0-	-0-		250 1	664 2	Y	28	27 1		6
								11 4	31 9					
*01		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-		258 1	831 2	Y	38	39 1		5
								2 4	42 9					
LAKE CREEK UNIT WELL #: 39LT RRCID -> 115783 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11813 - 11864														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 40 RRCID -> 117141 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11168 - 11196														
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11355 - 11369														
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-				Y	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 15669 PERF.11608 - 11648														
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585														
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-				Y	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514

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

WILLIAMS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2019

KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680

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

LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568

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

LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370

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

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY												
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132												
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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596												
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					-0-
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					-0-
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752												
08		124 N	85	-0-	-39	-0-	-0-	5	1	80	2	-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	-0-
10		93 N	82	-0-	-11	-0-	-0-	5	1	77	2	-0-
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	-0-	4	1	73	2	-0-
12		93 N	39	-0-	-54	-0-	-0-	2	1	37	2	-0-
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	5	1	76	2	-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770												
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					-0-
10		31 N	4	-0-	-27	-0-	-0-	4	2			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY															
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-		9 1	138 2	Y	-0-				-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-		2 1	34 2	Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-				-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
*01		159 N	159	-0-	-0-	-0-		10 1	149 2	Y	-0-				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11113 - 11888															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	246				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	246				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	149	-0-	149	395	9 1	140 2		Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	395				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	395				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	395				Y	-0-				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932															
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164															
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	575	1	2406	2	Y	32	35	1	4
							5	4		35	9				
09	2970	X	2966	-0-	-4	-0-	590	1	2318	2	Y	53	45	1	12
							58	9							
10	3534	X	2678	-0-	-856	-0-	570	1	2066	2	Y	33	42	1	3
							6	4		36	9				
11	3420	X	2852	-0-	-568	-0-	555	1	2267	2	Y	27	25	1	5
							30	9							
12	3534	X	2815	-0-	-719	-0-	584	1	2174	2	Y	28	27	1	6
							26	4		31	9				
01	3069	X	2604	-0-	-465	-0-	582	1	1976	2	Y	38	39	1	5
							4	4		42	9				

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY												
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925												
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY												
SYDRI OPERATING, LLC 833597												
KING, R. V. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 175099 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13434 - 13648												
08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2325	2	22	9	N	20	155
09	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2282	2	31	9	N	28	183
10	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2329	2	39	9	N	35	43
11	2100 N	1923	-0-	-177	-0-	90	1	1793	2	N	36	71
						40	9					
12	2170 N	1432	-0-	-738	-0-	117	1	1283	2	N	29	100
						32	9					
01	2170 N	1177	-0-	-993	-0-	112	1	1026	2	N	35	135
						39	9					

LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303												
08	217 N	152	-0-	-65	-0-	9	1	143	2	Y	-0-	-0-
09	270 N	53	-0-	-217	-0-	3	1	50	2	Y	-0-	-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-	-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-	-0-
01	155 N	97	-0-	-58	-0-	6	1	91	2	Y	-0-	-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180716 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781												
08	11129 X	11071	-0-	-58	-0-	656	1	10372	2	Y	34	7
						6	4	37	9			
09	11220 X	10301	-0-	-919	-0-	623	1	9643	2	Y	32	5
						35	9					
10	11594 X	10767	-0-	-827	-0-	632	1	10094	2	Y	31	6
						7	4	34	9			
11	11220 X	11043	-0-	-177	-0-	617	1	10391	2	Y	32	7
						35	9					
12	11160 X	10638	-0-	-522	-0-	660	1	9909	2	Y	36	6
						29	4	40	9			
01	11067 X	10260	-0-	-807	-0-	620	1	9584	2	Y	47	6
						4	4	52	9			

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597													
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 181166		COMPL. DATE 06/22/2006				TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	445 1	7074 2	Y	-0-						-0-
09	7260 X	7212	-0-	-48	-0-	435 1	6777 2	Y	-0-						-0-
10	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	444 1	7134 2	Y	-0-						-0-
11	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	417 1	7072 2	Y	-0-						-0-
12	7533 X	7194	-0-	-339	-0-	446 1	6708 2	Y	18		12	1			6
01	7595 X	7220	-0-	-375	-0-	435 1	6769 2	Y	12		18	1			-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 182523		COMPL. DATE 02/23/2001				TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
KING, R. V. GU "B"		WELL #: 5		RRCID -> 182880		COMPL. DATE 11/14/2013				TOTAL DEPTH 14923 PERF.13390 - 13578					
08	2883 X	2650	-0-	-233	-0-	500 1	2114 2	N	33		1	1			218
09	2730 X	2539	-0-	-191	-0-	483 1	2022 2	N	31		168	1			81
10	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	495 1	2584 2	N	48						129
11	2550 X	2234	-0-	-316	-0-	445 1	1738 2	N	46		5	1			170
12	2635 X	2021	-0-	-614	-0-	428 1	1557 2	N	33						203
01	3131 X	1714	-0-	-1417	-0-	429 1	1213 2	N	65		175	1			93
BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 6		RRCID -> 183066		COMPL. DATE 04/11/2001				TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438					
08	837 N	748	-0-	-89	-0-	213 1	535 2	N	-0-						83
09	780 N	726	-0-	-54	-0-	206 1	520 2	N	-0-						83
10	806 N	521	-0-	-285	-0-	209 1	312 2	N	-0-						83
11	720 N	459	-0-	-261	-0-	188 1	269 2	N	2						85
12	744 N	262	-0-	-482	-0-	202 1	54 2	N	5						90
01	527 N	204	-0-	-323	-0-	197 1	7 9	N	6						96
BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 7		RRCID -> 184769		COMPL. DATE 11/23/2005				TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 13666					
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 1	13 2	Y	-0-		1	1			3
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	3 1	59 2	Y	-0-						3
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-						3
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11 1	131 2	Y	-0-						3
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	8 1	93 2	Y	-0-						3
*01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	16 1	146 2	Y	-0-						3

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 KING, R. V. "A" WELL #: 3 RRCID -> 186125 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14821 PERF.13689 - 14639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	2487	-0-	-613	4887	656 1	1800 2	Y	28	5 1		72
09	7375 X	2488	-0-	-4887	-0-	31 9	1774 2	Y	24			96
10	2759 X	2659	-0-	-100	-0-	688 1	1956 2	Y	29			125
11	2610 X	1958	-0-	-652	-0-	26 9	1368 2	Y	18	104 1		39
12	2697 X	1978	-0-	-719	-0-	671 1	1296 2	Y	27			66
01	2666 X	1635	-0-	-1031	-0-	32 9	927 2	Y	46			112
						570 1						
						20 9						
						652 1						
						30 9						
						657 1						
						51 9						

KING, R. V. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 186502 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 14484 PERF.13435 - 13781

08	248 N	31	-0-	-217	-0-	23 1	8 9	Y	7			76
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9			85
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 2	7 9	Y	6			91
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	7	76 1		22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			22

LAKE CREEK UNIT WELL #: 99H RRCID -> 272142 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13616 - 17880

08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	809 1	1020 2	N	15	8 1		7
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	8 4	823 2	N	31	33 1		5
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	808 1	822 2	N	31	30 1		6
11	1800 N	1722	-0-	-78	-0-	34 9	806 2	N	32	31 1		7
12	1736 N	1522	-0-	-214	-0-	924 1	718 2	Y	13	20 1		-0-
*01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	10 4	955 2	Y	-0-			-0-
						881 1						
						35 9						
						756 1						
						34 4						
						859 1						
						6 4						

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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

MITCHELL & MITCHELL WELL #: 1 B RRCID -> 154995 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3555 - 3585

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

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600) 51423 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 SYDRI OPERATING, LLC 833597
 MEC/SEALY-SMITH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 271102 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6022 - 6028

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	7254 #	5650	-0-	-1604	-0-	-0-	310	1	5340	2	N	-0-	-0-	86
09	7020 #	5091	-0-	-1929	-0-	-0-	300	1	4791	2	N	-0-	-0-	86
10	6851 #	2468	-0-	-4383	-0-	-0-	310	1	2158	2	N	-0-	-0-	86
11	6630 #	3859	-0-	-2771	-0-	-0-	496	1	3363	2	N	-0-	-0-	86
12	6355 #	2902	-0-	-3453	-0-	-0-	526	1	2376	2	N	-0-	-0-	86
01	5642 #	2248	-0-	-3394	-0-	-0-	500	1	1748	2	N	-0-	-0-	85

LAKE CREEK, N. (4100) 51423 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 SYDRI OPERATING, LLC 833597
 MEC/SEALY-SMITH "G" WELL #: 1 RRCID -> 183625 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3384 - 3519

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2009

LANE CITY MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 51859 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 GEMINI 567496
 WELL #: 2 RRCID -> 286733 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5655 - 5659

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

LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE) 51859 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 MOSAIC OIL LLC 589978
 COCKBURN OIL CORPORATION WELL #: 7 RRCID -> 042692 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 4195 PERF. N/A

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

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

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

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

LANGHAM CREEK (YEGUA 6900)			51940 700	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS						
JOSEY OIL COMPANY, LTD.			447772									
JOSEY, MARI			WELL #: 2	RRCID -> 281516	COMPL. DATE 09/12/2015	TOTAL DEPTH 7760	PERF. 7098	- 7100				
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	116	1	-0-	
09	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/31/2020 - WELL PLUGGED 7/31/2020												

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

LEAGUE CITY (10600)				52676	925	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON			
MUELLER EXPLORATION, INC.				592650										
TIDWELL				WELL #:	1	RRCID ->	288821	COMPL. DATE	02/05/2020	TOTAL DEPTH	10902	PERF.10600 - 10618		
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

08	7750	69539	-0-	61789	195835	310	1	62566	2	N	6057	6472	1	443
						6663	9							
09	7500	63225	-0-	55725	251560	295	1	57604	2	N	4842	4702	1	583
						5326	9							
10	7750	64602	-0-	56852	308412	310	1	58889	2	N	4912	5195	1	300
						5403	9							
11	7500	57273	-0-	49773	358185	300	1	52662	2	N	3919	3844	1	375
						4311	9							
12	7750	56008	-0-	48258	406443	296	1	51624	2	N	3716	3814	1	277
						4088	9							
*01	71920	57148	-0-	-14772	391671	310	1	53072	2	N	3424	3313	1	388
						3766	9							

LEGGETT (WOODBINE)				52978	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08	7657 X	2201	-0-	-5456	-0-	2010	2	191	9	N	174	345	1	212
09	7410 X	4124	-0-	-3286	-0-	4066	2	58	9	N	53	184	1	80
10	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	6831	2	294	9	N	267	185	1	162
11	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	6040	2	303	9	N	275	185	1	252
12	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	5884	2	342	9	N	311	369	1	194
01	7130 X	6125	-0-	-1005	-0-	5837	2	288	9	N	262	180	1	276

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		
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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			109

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		
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

08	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-			24
09	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-			24
10	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-			24
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-			24
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-			24
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-			24

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY	
JOY RESOURCES, INC.				447952							
CHEVRON FEE		WELL #:		2A		RRCID -> 189034		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4886 - 4996	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ODUM		WELL #:		1		RRCID -> 226436		COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5975 - 5990	
08 14B2 EXT		-0- -0-		-0-		-0-		Y		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		09/17/2020							

NEW HORIZON RESOURCES LLC				606606							
BALDWIN, J. C. A/C #1		WELL #:		21		RRCID -> 107700		COMPL. DATE 06/01/1983		TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7596 - 8020	
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MINNIE PRUITT FEE		WELL #:		1		RRCID -> 120280		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6036 - 6111	
08	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RIO O & P LLC				712827							
SO. LIB. G. U. 1		WELL #:		1		RRCID -> 050090		COMPL. DATE 01/25/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7733 - 7770	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600	-0-			N	NO RPT	44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600	-0-			N	NO RPT	44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600	-0-			N	NO RPT	44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600	-0-			N	NO RPT	44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600	-0-			N	NO RPT	44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600	-0-			N	NO RPT	44

SHALE OIL CO., INC.				768684							
SUN ABSHIRE FEE		WELL #:		1		RRCID -> 130553		COMPL. DATE 11/28/1988		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1944	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIBERTY					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1		WELL #:		1	RRCID -> 052382	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7462 - 7530			
M	O	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	BALANCE

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

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3)				53498 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY					
WAGNER OIL COMPANY				891175										
PARTLOW		WELL #:		1X	RRCID -> 199887	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	13024	PERF.	12846 - 12894			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

LIBERTY, SOUTH (EY- 6)				53498 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY					
NEW HORIZON RESOURCES LLC				606606										
WILLSON, CHARLES, FEE		WELL #:		3	RRCID -> 006844	COMPL. DATE	09/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7450 - 7461			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

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

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

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	1	1	504	2	Y	-0-			-0-
09	420 N	355	-0-	-65	-0-	1	1	354	2	Y	-0-			-0-
10	620 N	214	-0-	-406	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
11	480 N	175	-0-	-305	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	1	1	494	2	Y	-0-			-0-
*01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	1			Y	-0-			-0-

LICK BRANCH (8800 SHERWOOD)		53526 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY					
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC		809730												
PELICAN		WELL #: 1		RRCID -> 263098		COMPL. DATE 06/24/2011			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 8997					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			410
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			413
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			413
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			413
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			417
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			417

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

LIGHTNING (TEX-MISS CONS)		53559 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
GREEN		WELL #: 1ST		RRCID -> 288489		COMPL. DATE 09/10/2020			TOTAL DEPTH 15217 PERF.13916 - 14757					
08	371318	286283	-0-	-85035	-0-	625	1	276907	3	N	7955	8456	1	239
						8751	9							
09	359340	326937	-0-	-32403	-0-	778	1	315712	3	N	9497	9182	1	554
						10447	9							
10	371318	348801	-0-	-22517	-0-	785	1	336696	3	N	10291	10368	1	477
						11320	9							
11	358620 #	332397	-0-	-26223	-0-	766	1	320704	3	N	9934	9896	1	515
						10927	9							
12	349401 #	339393	-0-	-10008	-0-	792	1	327316	3	N	10259	10292	1	482
						11285	9							
01	336536	334724	-0-	-1812	-0-	800	1	322709	2	N	10195	10274	1	403
						11215	9							

GREEN		53559 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
GREEN		386310												
GREEN		WELL #: 2ST		RRCID -> 289857		COMPL. DATE 02/22/2020			TOTAL DEPTH 14981 PERF.14120 - 14186					
08	379036	303211	-0-	-75825	747322	662	1	293264	3	N	8441	8524	1	339
						9285	9							
09	359670	329706	-0-	-29964	717358	787	1	319057	3	N	8965	8674	1	630
						9862	9							
10	371659	366461	-0-	-5198	712160	826	1	354228	3	N	10370	10612	1	388
						11407	9							
11	359670	347542	-0-	-12128	700032	802	1	335870	3	N	9882	9687	1	583
						10870	9							
12	371659	352312	-0-	-19347	680685	824	1	340261	3	N	10206	10376	1	413
						11227	9							
*01	371659	338987	-0-	-32672	648013	811	1	327317	2	N	9872	9797	1	488
						10859	9							

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2019													

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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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		
08	713 N	85	-0-	-628	-0-	13	1	72	3	N	-0-		82
09	840 N	3	-0-	-837	-0-	3	3			N	-0-		82
10	248 N	143	-0-	-105	-0-	23	1	120	3	N	-0-		82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-		82
01	155 N	92	-0-	-63	-0-	25	1	67	3	N	-0-		82

POOLE GAS UNIT		53915 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764											
HOYO, MARY EMMA		WELL #:	1	RRCID ->	097927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	9516 - 9644		
08	1457 N	742	-0-	-715	-0-	110	1	632	3	N	-0-		83
09	1950 N	1222	-0-	-728	-0-	170	1	1052	3	N	-0-		83
10	1395 N	200	-0-	-1195	-0-	32	1	168	3	N	-0-		83
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	115	1	654	3	N	-0-		83
12	1178 N	107	-0-	-1071	-0-	20	1	87	3	N	-0-		83
*01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	70	1	187	3	N	-0-		83

LISSIE (WILCOX 9600) //CONT.// 53915 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
 LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101167 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682

M	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
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	127	1	734	3	N	-0-			33
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	122	1	752	3	N	-0-			33
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	186	1	965	3	N	-0-			33
11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	202	1	1151	3	N	-0-			33
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	204	1	889	3	N	-0-			33
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			33

CLINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122383 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534

08	248 N	226	-0-	-22	-0-	33	1	193	3	N	-0-			45
09	270 N	237	-0-	-33	-0-	33	1	204	3	N	-0-			45
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	40	1	208	3	N	-0-			45
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	54	1	310	3	N	-0-			45
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	53	1	231	3	N	-0-			45
*01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	80	1	214	3	N	-0-			45

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

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

08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	16	1	520	2	N	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	N	-0-			-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	16	1	11	2	N	-0-			-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

LISSIE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 096710 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672

08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	29	1	168	3	N	-0-			-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	3	N	-0-			-0-
10	217 N	179	-0-	-38	-0-	29	1	150	3	N	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	40	1	230	3	N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	38	1	166	3	N	-0-			-0-
*01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	58	1	157	3	N	-0-			-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 3 WELL #: 1 RRCID -> 096713 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	340	1	1959	3	N	-0-				86
09	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	492	1	3047	3	N	-0-				86
10	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	407	1	2107	3	N	-0-				86
11	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	757	1	4324	3	N	-0-				86
12	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	570	1	2481	3	N	-0-				86
*01	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	457	1	1227	3	N	-0-				86

LEE-MITCHELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654

08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	N	-0-				148
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	8	1	48	3	N	-0-				148
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	10	1	49	3	N	-0-				148
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	N	-0-				148
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	14	1	60	3	N	-0-				148
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	3	N	-0-				148

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

08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	3	N	-0-				100
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	11	1	67	3	N	-0-				100
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	13	1	68	3	N	-0-				100
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	17	1	99	3	N	-0-				100
12	496 N	90	-0-	-406	-0-	17	1	73	3	N	-0-				100
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				100

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
 LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244972 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6625 - 6632

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2019 - P/A 01/14/19

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 VICKERY WELL #: 1 RRCID -> 287026 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6718 - 6726

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
----	-----	-----	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	-----	--	--	--	-----

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2020

BURGER-RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 288242 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6892 - 6916

08	3906 X	2257	-0-	-1649	-0-	2238	2	19	9	N	17	109	1		48
09	3000 X	1692	-0-	-1308	-0-	1680	2	12	9	N	11				59
10	3100 X	1629	-0-	-1471	-0-	1601	2	28	9	N	25				84
11	2520 X	1295	-0-	-1225	-0-	1291	2	4	9	N	4				88
12	2263 X	528	-0-	-1735	-0-	528	2			N	-0-				88
01	2263 X	13	-0-	-2250	-0-	9	2	4	9	N	4	75	1		17

M		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

LISSIE, W. (FRIO 4200)		53921 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
MOSAIC OIL LLC		589978													
THOMAS		WELL #:		3		RRCID -> 224959		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 4356		PERF. 4086		- 4090	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LISSIE, W. (WILCOX UPPER)		53921 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
WIESE		WELL #:		1ST		RRCID -> 237923		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9574		- 9658	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

THOMAS TRUST		WELL #:		1		RRCID -> 244799		COMPL. DATE 11/02/2008		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9786		- 9798	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

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

LEWIS, J. C.		WELL #:		5		RRCID -> 176502		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6032		- 6182	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

LIVINGSTON (FRIO 2550)		54193 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
DURANGO RESOURCES CORP. KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		235945		RRCID -> 134927		COMPL. DATE 05/02/1990		TOTAL DEPTH 4557 PERF. 2584 - 2605		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIVINGSTON (YEGUA 4600)		54193 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK		
NADSOILCO LLC DAVIS & HOLMES		598945		RRCID -> 286868		COMPL. DATE 04/13/2019		TOTAL DEPTH 4907 PERF. 4706 - 4710		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/26/2019

LIVINGSTON (1500)		54193 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
BXP OPERATING, LLC C.B. GRANBURY		042191		RRCID -> 256254		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1784 - 1792		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DURANGO RESOURCES CORP. KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		235945		RRCID -> 170572		COMPL. DATE 10/15/1998		TOTAL DEPTH 4557 PERF. 1624 - 1636		
		WELL #: 5								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIVINGSTON (2000)		54193 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
BXP OPERATING, LLC PRATT, DR. H. J.		042191		RRCID -> 133632		COMPL. DATE 12/24/1989		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2039 - 2042		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VIESCA GAS CO.			885574				CNTY: POLK							
STATE SAVINGS BANK			WELL #:	2	RRCID ->	182602	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	1889 - 1894		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DICK & FALING			WELL #:	16	RRCID ->	242412	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2368 - 2372		
08	372 N	341	-0-	-31	-0-	286	1	55	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	310	1	50	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	297	1	75	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	287	1	73	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	282	1	90	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	185	1	187	2	Y	-0-			-0-
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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCHRIDGE (FRIO L)										54268 100	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA		
CERBERUS ENGINEERING, LLC										141992					
RAMSEY STATE FARM										WELL #:	4 U	RRCID -> 006968	COMPL. DATE 08/13/1962	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 6230 - 6236

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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
			CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/02/2020											

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

08	0	2464	-0-	-0-	2464	2464		2464 2		N	-0-			-0-
09	37775	34055	-0-	-0-	-3720	-0-		33869 2	186 9	N	169			169
10	46841	42900	-0-	-0-	-3941	-0-		42900 2		N	-0-			169
11	45330	30567	-0-	-0-	-14763	-0-		30567 2		N	-0-	169 1		-0-
12	46841	24755	-0-	-0-	-22086	-0-		24755 2		N	-0-			-0-
01	46841	14855	-0-	-0-	-31986	-0-		14855 2		N	-0-			-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

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

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

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

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

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

LOMITA (AUSTIN CHALK) 54540 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 177442 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 14869 PERF.14533 - 18892

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

LOMITA (WILCOX 7400 SD) 54540 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RANCHO CULLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284976 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7470 - 7475

08	682 #	-0-	-0-	-682	-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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

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

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

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300) 54712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
BIG GAS OIL LLC 069432
DONNER WELL #: 2 RRCID -> 266322 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7301

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

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

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
LONG PRAIRIE (12000)		PETRODOME OPERATING, LLC		FUNCHESS		54712 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ORANGE							
						660286												
				WELL #: 1		RRCID -> 269146	COMPL. DATE 06/29/2012	TOTAL DEPTH 12652	PERF. 12100	- 12108								
LONG PRAIRIE (12300)		SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		NEW LUM / BLACK STONE		54712 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ORANGE							
						810815												
				WELL #: 1		RRCID -> 280165	COMPL. DATE 02/24/2019	TOTAL DEPTH 11415	PERF. 11185	- 11247								
LOST FORK (FRIO 4030)		GEONATURAL RESOURCES, INC.		GEO-BP / AMOCO ET AL FEE		55031 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON							
						300805												
				WELL #: 1		RRCID -> 198750	COMPL. DATE 08/20/2003	TOTAL DEPTH 6964	PERF. 3972	- 3977								
LOST FORK (YEGUA 6800)		GARRISON LTD.		FENNER		55031 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON							
						295861												
				WELL #: 1		RRCID -> 210881	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6699	- 6779								
HOME PETROLEUM CORP.		FENNER				396852												
				WELL #: 1		RRCID -> 137440	COMPL. DATE 02/17/1991	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6778	- 6826								
FENNER, K.						WELL #: 2	RRCID -> 138436	COMPL. DATE 05/03/1991	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6742	- 6776							

LOST FORK (YEGUA 6800) //CONT.// 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852														
FENNER-MORTON WELL #: 1 RRCID -> 140106 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6692 - 6712														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-	
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
11	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-	
01	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-				N	NO RPT			-0-	

TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352														
AM WELL #: 1 RRCID -> 144270 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6750														
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-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342				Y	NO RPT			-0-	

LOST LAKE 55036 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
OTEX RESOURCES LLC 628135														
FEDERAL WELL #: K 1 RRCID -> 128840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2060 - 2068														
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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														
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-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735				N	NO RPT			-0-	

LOST RANCH (LY-4 YEGUA) 55045 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908														
NELSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152795 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 14231 PERF. 13348 - 13376														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
LOUISE (MAGNUM PRODUCING, LP LANCASTER, W. H.)		55120 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
521516		WELL #: 5		RRCID -> 287522		COMPL. DATE 05/18/2019		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 6133 - 6141			
08	3906	3555	-0-	-351		122	186 1	3358 2	N	10		131	
09	3780	3253	-0-	-527	-0-		11 9	3063 2	N	9		140	
10	3906	4650	-0-	744	744		10 9	4447 2	N	15		155	
11	3780	3969	-0-	189	933		17 9	3775 2	N	13		168	
*12	3906	4746	-0-	840	1773		14 9	4551 2	N	8		176	
*01	3906	4258	-0-	352	2125		186 1	4062 2	N	9		185	
							10 9						
LOUISE (FRIO 5860)		55120 294		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
521516		WELL #: 7		RRCID -> 133198		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7466		PERF. 5762 - 5767			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
LOUISE (MIOCENE 3850)		55120 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
521516		WELL #: 7		RRCID -> 079429		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3860 - 3868			
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-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		2290			N	NO RPT		-0-	
LOUISE (PERRY 6050)		55120 672		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
521516		WELL #: 7		RRCID -> 229081		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 7213		PERF. 6041 - 6044			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
LOUISE (RAY 6175)		55120 704		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
521516		WELL #: 5		RRCID -> 147146		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 6545		PERF. 6151 - 6155			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

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		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			142	

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

LOUISE, NORTH (SWANSON 2900)		55122 391		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
DACUS RESOURCES, INC.		196959												
SWANSON (SWD) #1		WELL #: 1		RRCID -> 161065		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2946 -		3125		
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2020 - WELL PLUGGED 11/3/2020														

LOUISE, N. (4130) 55122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
 PUTNAM, J. B. WELL #: 2A RRCID -> 219130 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4132 - 4139

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

LOUISE, NORTH (4800) 55122 851 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 RASMUSSEN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 159425 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4809 - 4812

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

LOUISE, S. (FRIO 5350 STRAY) 55125 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 FREDCO 284921
 HUDGINS ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117217 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5350 - 5352

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3100 N	2853	-0-	-247	3163	2853	2			N	-0-					-0-
09	4470	1307	-0-	-3163	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
10	1891	1820	-0-	-71	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
11	1830	655	-0-	-1175	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	1891	41	-0-	-1850	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	1891	13	-0-	-1878	-0-	13	2			N	-0-					-0-

LOUISE, SOUTH (FRIO 5480) 55125 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 ROOME OIL CO. 727045
 ROOME-HUTCHINS WELL #: 2 RRCID -> 091925 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5482 - 5484

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

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

 BROUSSARD TRUST WELL #: 45 RRCID -> 209755 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8971 - 8974

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

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 40 RRCID -> 242398 COMPL. DATE 08/08/2008											TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8972 - 8976	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

PLEASANT, E. D. WELL #: 8 RRCID -> 243797 COMPL. DATE 02/03/2008											TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8800 - 8864	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262 COMPL. DATE 08/03/2009											TOTAL DEPTH	9129	PERF.	9038 - 9041	
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-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	479438				Y	-0-			-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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984											TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	050285	COMPL. DATE	11/07/1972	TOTAL DEPTH	7745	PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	053113	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	7833	PERF. N/A
08	186 #	148	-0-	-38	B	-250	4 1	144 2	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -87 CANCELLED UNDERAGE -> -163											
09	180 #	128	-0-	-52	B	-139	4 1	124 2	N	-0-	
10	186 #	122	-0-	-64	B	-203	4 1	118 2	N	-0-	
11	180 #	118	-0-	-62	B	-265	4 1	114 2	N	-0-	
12	186 #	122	-0-	-64	B	-329	4 1	118 2	N	-0-	
01	155 #	122	-0-	-33	B	-362	4 1	118 2	N	-0-	

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	058462	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7687 - 7689
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT		WELL #:		31	RRCID ->	072991	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	7797	PERF. N/A
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		37	RRCID ->	186166	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7678 - 7697
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	

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

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	268048	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7637 - 7647	
08	217 #	171	-0-	-46	B	-236	5	1	166	2	N	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-115
CANCELLED UNDERAGE ->													-121
09	210 #	151	-0-	-59	B	-174	5	1	146	2	N	-0-	
10	217 #	156	-0-	-61	B	-235	5	1	151	2	N	-0-	
11	210 #	181	-0-	-29	B	-264	6	1	175	2	N	-0-	
12	217 #	187	-0-	-30	B	-294	6	1	181	2	N	-0-	
01	186 #	106	-0-	-80	B	-374	3	1	103	2	N	-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
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-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
08	124 N	99	-0-	-25		-0-	3	1	96	2	N	-0-
09	120 N	99	-0-	-21		-0-	3	1	96	2	N	-0-
10	124 N	102	-0-	-22		-0-	3	1	99	2	N	-0-
11	135 N	135	-0-	-0-		-0-	4	1	131	2	N	-0-
12	122 N	122	-0-	-0-		-0-	4	1	118	2	N	-0-
*01	122 N	122	-0-	-0-		-0-	4	1	118	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) MILESTONE OPERATING, INC. BEAUMONT LAUNCH CLUB B				55184 740 567103	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON				
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

BROUSSARD TRUST				WELL #:	2	RRCID -> 162242	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	7856	PERF. 7512 - 7532
08	372 N	329	-0-	-43	-0-	194 1	135 2	N	-0-		-0-
09	360 N	329	-0-	-31	-0-	213 1	116 2	N	-0-		-0-
10	403 N	340	-0-	-63	-0-	216 1	124 2	N	-0-		-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	209 1	150 2	N	-0-		-0-
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	213 1	110 2	N	-0-		-0-
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	213 1	110 2	N	-0-		-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #:	8	RRCID -> 165898	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	7754	PERF. 6819 - 6872
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD TRUST				WELL #:	17	RRCID -> 167436	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7791	PERF. 7400 - 7540
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	7 1	228 2	N	-0-		-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	7 1	218 2	N	-0-		-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	8 1	225 2	N	-0-		-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	8 1	247 2	N	-0-		-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	7 1	223 2	N	-0-		-0-
*01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	7 1	223 2	N	-0-		-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #:	9	RRCID -> 167710	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7470 - 7522
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	260 1	785 2	Y	-0-		-0-
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	287 1	728 2	Y	-0-		-0-
10	1271 N	1039	-0-	-232	-0-	288 1	751 2	Y	-0-		-0-
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	284 1	921 2	Y	-0-		-0-
12	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	285 1	725 2	Y	-0-		-0-
01	1054 N	910	-0-	-144	-0-	281 1	629 2	Y	-0-		-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #:	10	RRCID -> 170087	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 7520 - 7548
08	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 1		N	-0-		-0-
09	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 1		N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1		N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-		-0-

BROUSSARD TRUST				WELL #:	62	RRCID -> 172180	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7508 - 7517
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08		310 N	262	-0-	-48	-0-	8 1	254 2	Y	-0-				-0-
09		300 N	264	-0-	-36	-0-	9 1	255 2	Y	-0-				-0-
10		341 N	273	-0-	-68	-0-	9 1	264 2	Y	-0-				-0-
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	10 1	299 2	Y	-0-				-0-
12		279 N	278	-0-	-1	-0-	9 1	269 2	Y	-0-				-0-
01		279 N	248	-0-	-31	-0-	8 1	240 2	Y	-0-				-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:	26		RRCID ->	184049		COMPL. DATE	07/18/2001		TOTAL DEPTH	7811 PERF. 7530 - 7554		
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	107 1	121 2	Y	16	15 1			5
							18 9							
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	117 1	97 2	Y	18	20 1			3
							20 9							
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	119 1	102 2	Y	19	18 1			4
							21 9							
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	117 1	167 2	Y	16	17 1			3
							18 9							
12		276 N	276	-0-	-0-	-0-	119 1	137 2	Y	18	18 1			3
							20 9							
*01		276 N	276	-0-	-0-	-0-	119 1	137 2	Y	18	20 1			1
							20 9							

BROUSSARD TRUST		WELL #:	8		RRCID ->	186133		COMPL. DATE	09/25/2001		TOTAL DEPTH	7790 PERF. 7400 - 7544		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:	34		RRCID ->	187608		COMPL. DATE	02/08/2002		TOTAL DEPTH	7721 PERF. 7548 - 7559		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	52		RRCID ->	192318		COMPL. DATE	12/04/2002		TOTAL DEPTH	7870 PERF. 7454 - 7552		
08	186 N		155	-0-	-31	-0-	5 1	150 2	N	-0-				-0-
09	180 N		155	-0-	-25	-0-	5 1	150 2	N	-0-				-0-
10	186 N		160	-0-	-26	-0-	5 1	155 2	N	-0-				-0-
11	185 N		185	-0-	-0-	-0-	6 1	179 2	N	-0-				-0-
12	166 N		166	-0-	-0-	-0-	5 1	161 2	N	-0-				-0-
*01	166 N		166	-0-	-0-	-0-	5 1	161 2	N	-0-				-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	51		RRCID ->	207448		COMPL. DATE	02/04/2005		TOTAL DEPTH	7858 PERF. 7478 - 7520		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

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	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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					
08	3627 X	2884	-0-	-743	-0-	2884	3			N	-0-					204
09	3900 X	2906	-0-	-994	-0-	2906	3			N	-0-					204
10	4030 X	2879	-0-	-1151	-0-	2879	3			N	-0-	162	1			42
11	3900 X	2950	-0-	-950	-0-	2950	3			N	-0-					42
12	3813 X	2941	-0-	-872	-0-	2941	3			N	-0-					42
01	3007 X	1240	-0-	-1767	-0-	1240	3			N	-0-					42

MILESTONE OPERATING, INC.				567103												
FAILOR, E.K.		WELL #:		9	RRCID ->	242866	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 7174 - 7182					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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					
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	4	1	146	2	N	-0-					-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
10	186 N	165	-0-	-21	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	5	1	144	2	N	-0-					-0-
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	5	1	139	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
09	14B DENY	-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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42

QUINN, B. E. UNIT				WELL #: 1R	RRCID -> 175777	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8430	-	8438	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93

JEFFERSON LAND CO.				WELL #: 1	RRCID -> 251469	COMPL. DATE 09/01/2018	TOTAL DEPTH 5514	PERF. 5082	-	5088	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LUCE BAYOU (UPPER WILCOX)				55444 465	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY				
HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508							
BSMC, LP				WELL #: 2	RRCID -> 176649	COMPL. DATE 12/22/1999	TOTAL DEPTH 13645	PERF.12268	-	12276	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LUCE BAYOU (WILCOX)		55444 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		378508										
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 160732		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 17250 PERF.13400 - 13420				
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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LUCKY (THOMPSON 10100)		55468 473		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
ANDERSON		WELL #: 1T		RRCID -> 275419		COMPL. DATE 06/20/2014		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10122 - 10130				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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				
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50

LUCKY, WEST (BLANCHE)		55476 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
RODESSA OPERATING COMPANY		723592										
RUGELEY, E. F.		WELL #: 1		RRCID -> 232501		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10589 - 10596				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2019 - PLUGGED 02/19/19

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

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	
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-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WOLF HEIRS		WELL #:	4	RRCID ->	192886	COMPL. DATE	10/05/2002	TOTAL DEPTH	10548	PERF.	9352 - 9360	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLF		WELL #:	1	RRCID ->	251640	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10407 - 10418	
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 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			67

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	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-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LUCKY LEON (EY-3)			55488 010	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JASPER						
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081									
JOHNSON			WELL #: 6	RRCID -> 232630	COMPL. DATE 11/22/2006	TOTAL DEPTH 7674	PERF. 8182	-		8190		
08	2232 #	1488	-0-	-744	-0-	158 3	196 5	Y	1031	796 1	3907	
						1134 9						
09	DLQ G-10	1428	-0-	1428	1428	156 3	227 5	Y	950	1327 1	3530	
						1045 9						
10	DLQ G-10	1633	-0-	1633	3061	105 3	182 5	Y	1224	1334 5	3420	
						1346 9						
11	DLQ G-10	1740	-0-	1740	4801	130 3	187 5	Y	1294	1202 5	3512	
						1423 9						
*12	DLQ G-10	1442	-0-	1442	6243	105 3	193 5	Y	1040	1235 5	3317	
						1144 9						
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	6243			Y	NO RPT		3317	

LUCKY LEON (EY-8) 55488 072 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 250665 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8684 - 8690

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

LUCKY LEON (EY-9) 55488 073 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 254764 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7972 - 7976

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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334		N	NO RPT		-0-

LUCKY LEON (EY-17) 55488 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 KIAMU-JOHNSON (1-S) WELL #: 1 L RRCID -> 201847 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LUEYVILLE (HACKBERRY 2) 55603 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 162163 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214

08	744 #	-0-	-0-	-744	-0-		N	681	817 1	-0-
09	720 #	-0-	-0-	-720	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	77		77
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77

LURA MIRE (YEGUA) 55801 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 BLOXSOM, A. WELL #: 1 RRCID -> 212564 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11873 PERF.11616 - 11684

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

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

LYONS (GEORGETOWN)		//CONT.//		56020 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON	
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534						
LISA		WELL #:		1 D	RRCID ->	106267	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	5262 PERF. 4734 - 5151
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M. GASTON (QUEEN CITY "A")				56204 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TRINITY	
BASA RESOURCES, INC.				053974						
SIMMS		WELL #:		2R	RRCID ->	138158	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	1900 PERF. 1559 - 1564
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

J POSEY OPERATING LLC				427904						
WALTON/KOONCE		WELL #:		2	RRCID ->	140468	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL DEPTH	1900 PERF. 1518 - 1521
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

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
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-		-0-
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2	N	-0-		-0-
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2	N	-0-		-0-
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2	N	-0-		-0-
12	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 2	N	-0-		-0-
*01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705					N	-0-					53

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

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

CANNON, W. E. WELL #: 1 T RRCID -> 037668 COMPL. DATE 09/10/1965 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9173 - 9215

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

STONE, HENRIETTA WELL #: 2 RRCID -> 085577 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	1	1	3763	3	Y	-0-					64
09	3540 X	3255	-0-	-285	-0-	4	1	3251	3	Y	-0-					64
10	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3	1	3656	3	Y	-0-					64
11	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			Y	-0-					64
*12	3658 X	3470	-0-	-188	-0-	114	1	3295	3	Y	55	55	1			64
						61	9									
01	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					64

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

OIL AND GAS DIVISION

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
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						
08		3000 N	302	-0-	-2698	2639	302 3		Y	-0-			496						
09		2862 N	223	-0-	-2639	-0-	223 3		Y	-0-			496						
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		Y	-0-			496						
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			496						
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			496						
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			496						

MADISONVILLE (RODESSA)										56590 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.										697134									
MAGNESS, RUBY										WELL #:	1	RRCID ->	185832	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11704 - 11898
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

FANNIN, ANGELA FARRIS										WELL #:	1	RRCID ->	206524	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	11798 - 11962
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

MITCHELL UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	225940	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	12312	PERF.	11638 - 12050
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						

WILSON										WELL #:	1	RRCID ->	227031	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11800 - 11930
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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						
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60						

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC 255141												
FRANCES EVANS UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246074 COMPL. DATE 12/27/2006										TOTAL DEPTH	8435	PERF. 8800 - 11092
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
08		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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		74
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		74

JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007										TOTAL DEPTH	8442	PERF. 8677 - 8814
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957										TOTAL DEPTH	9313	PERF. 8393 - 8404
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		189
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		189
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		189
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		189
*12		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	435 1	1382 2	N	-0-		189
*01		902 N	902	-0-	-0-	-0-	240 1	632 2	N	27		216
							30 9					

MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959										TOTAL DEPTH	9290	PERF. 8396 - 8427
08		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1945 2	21 9	N	19		116
09		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1868 2	14 9	N	13		129
10		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1913 2	19 9	N	17		146
11		1890 N	1849	-0-	-41	-0-	1832 2	17 9	N	15		161
*12		1953 N	1853	-0-	-100	-0-	1835 2	18 9	N	16		177
01		1922 N	1784	-0-	-138	-0-	1765 2	19 9	N	17	180 1	14

CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975										TOTAL DEPTH	9700	PERF. N/A
08		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	104 1	1128 2	N	-0-		-0-
09		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	106 1	1039 2	N	-0-		-0-
10		1147 N	1103	-0-	-44	-0-	107 1	996 2	N	-0-		-0-
11		1110 N	1016	-0-	-94	-0-	97 1	919 2	N	-0-		-0-
*12		1147 N	1086	-0-	-61	-0-	107 1	979 2	N	-0-		-0-
01		1116 N	1003	-0-	-113	-0-	81 1	922 2	N	-0-		-0-

HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976										TOTAL DEPTH	9341	PERF. 8454 - 8466
08		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	107 1	1157 2	N	-0-		-0-
09		1290 N	1171	-0-	-119	-0-	108 1	1063 2	N	-0-		-0-
10		1302 N	1128	-0-	-174	-0-	110 1	1018 2	N	-0-		-0-
11		1230 N	1035	-0-	-195	-0-	99 1	936 2	N	-0-		-0-
*12		1209 N	1082	-0-	-127	-0-	106 1	976 2	N	-0-		-0-
01		1116 N	941	-0-	-175	-0-	76 1	865 2	N	-0-		-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON					
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701															
PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587										COMPL. DATE	02/23/1977	TOTAL DEPTH	9365	PERF.	8373 - 8530
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	76	1	820	2	N	8			146	
09	750 N	692	-0-	-58	-0-	63	1	622	2	N	6			152	
10	806 N	754	-0-	-52	-0-	73	1	673	2	N	7			159	
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	82	1	772	2	N	8			167	
*12	713 N	599	-0-	-114	-0-	59	1	538	2	N	2			169	
01	744 N	626	-0-	-118	-0-	50	1	569	2	N	6			175	
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522										COMPL. DATE	04/09/1977	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8606 - 8614
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	37	1	396	2	N	20			174	
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	38	1	373	2	N	10			184	
10	589 N	381	-0-	-208	-0-	36	1	335	2	N	9	177	1	16	
11	450 N	374	-0-	-76	-0-	34	1	320	2	N	18			34	
*12	434 N	415	-0-	-19	-0-	39	1	359	2	N	15			49	
01	372 N	223	-0-	-149	-0-	17	1	191	2	N	14			63	
HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523										COMPL. DATE	03/04/1977	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8482 - 8492
08	372 N	335	-0-	-37	-0-	28	1	304	2	N	3			44	
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	33	1	323	2	N	4			48	
10	372 N	198	-0-	-174	-0-	19	1	177	2	N	2			50	
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	297	2	N	3			53	
*12	372 N	348	-0-	-24	-0-	34	1	311	2	N	3			56	
*01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	29	1	331	2	N	4			60	
HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934										COMPL. DATE	10/16/1979	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8468 - 8480
08	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	126	1	1369	2	N	-0-			-0-	
09	1530 N	1385	-0-	-145	-0-	128	1	1257	2	N	-0-			-0-	
10	1550 N	1338	-0-	-212	-0-	130	1	1208	2	N	-0-			-0-	
11	1440 N	1200	-0-	-240	-0-	115	1	1085	2	N	-0-			-0-	
*12	1426 N	1275	-0-	-151	-0-	125	1	1150	2	N	-0-			-0-	
01	1333 N	1119	-0-	-214	-0-	90	1	1029	2	N	-0-			-0-	
PAYNE, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 087397										COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8508 - 8526
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	112	1	1216	2	N	-0-			-0-	
09	1350 N	1219	-0-	-131	-0-	113	1	1106	2	N	-0-			-0-	
10	1395 N	1179	-0-	-216	-0-	115	1	1064	2	N	-0-			-0-	
11	1290 N	1075	-0-	-215	-0-	103	1	972	2	N	-0-			-0-	
*12	1271 N	1151	-0-	-120	-0-	113	1	1038	2	N	-0-			-0-	
01	1178 N	1036	-0-	-142	-0-	84	1	952	2	N	-0-			-0-	

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	145	1	1572	2	N	-0-			-0-
09	1770 N	1589	-0-	-181	-0-	147	1	1442	2	N	-0-			-0-
10	1829 N	1536	-0-	-293	-0-	150	1	1386	2	N	-0-			-0-
11	1650 N	1405	-0-	-245	-0-	134	1	1271	2	N	-0-			-0-
*12	1643 N	1488	-0-	-155	-0-	146	1	1342	2	N	-0-			-0-
01	1550 N	1436	-0-	-114	-0-	116	1	1320	2	N	-0-			-0-

CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456

08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	95	1	1029	2	N	-0-			-0-
09	1140 N	971	-0-	-169	-0-	90	1	881	2	N	-0-			-0-
10	1178 N	1003	-0-	-175	-0-	98	1	905	2	N	-0-			-0-
11	1080 N	909	-0-	-171	-0-	87	1	822	2	N	-0-			-0-
*12	992 N	919	-0-	-73	-0-	90	1	829	2	N	-0-			-0-
01	992 N	884	-0-	-108	-0-	71	1	813	2	N	-0-			-0-

STRAWATHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542

08	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	119	1	1291	2	Y	15			35
09	1350 N	1233	-0-	-117	-0-	113	1	1106	2	Y	13			48
10	1395 N	1264	-0-	-131	-0-	122	1	1129	2	Y	12			60
11	1350 N	1220	-0-	-130	-0-	115	1	1091	2	Y	13			73
*12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	124	1	1138	2	Y	17			90
01	1271 N	1061	-0-	-210	-0-	84	1	962	2	Y	14			104

KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574

08	403 N	382	-0-	-21	-0-	32	1	350	2	Y	-0-			13
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	33	1	323	2	Y	-0-			13
10	348 N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	2	Y	-0-			13
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	43	1	406	2	Y	-0-			13
*12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	34	1	311	2	Y	-0-			13
*01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	343	2	Y	-0-			13

CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314

08	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	775	1	1938	2	N	8			165
09	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	750	1	1885	2	N	11			176
10	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	775	1	1902	2	N	18	178	1	16
11	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	750	1	1785	2	N	19			35
*12	3100 N	3316	-0-	216	216	775	1	2516	2	N	23			58
*01	3063 N	2847	-0-	-216	-0-	725	1	2097	2	N	23			81

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701														
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1079	2	9	9	N	8			167
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1165	2	6	9	N	5			172
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1211	2	8	9	N	7			179
11	960 N	913	-0-	-47	-0-	902	2	11	9	N	10			189
*12	992 N	983	-0-	-9	-0-	980	2	3	9	N	3			192
01	992 N	985	-0-	-7	-0-	975	2	10	9	N	9	179	1	22

HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478														
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	396	2	N	2			24
						2	9							
09	390 N	328	-0-	-62	-0-	30	1	295	2	N	3			27
						3	9							
10	465 N	316	-0-	-149	-0-	31	1	284	2	N	1			28
						1	9							
11	420 N	350	-0-	-70	-0-	33	1	313	2	N	4			32
						4	9							
*12	341 N	336	-0-	-5	-0-	33	1	299	2	N	4			36
						4	9							
*01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	388	2	N	1			37
						1	9							

WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528														
08	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	1311	2	2	9	N	2			94
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1283	2	12	9	N	11			105
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1343	2	13	9	N	12			117
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1310	2	8	9	N	7			124
*12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1329	2	22	9	N	20			144
01	1364 N	1256	-0-	-108	-0-	1242	2	14	9	N	13			157

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355														
08	1519 N	1514	-0-	-5	-0-	1500	2	14	9	N	13			80
09	1500 N	1483	-0-	-17	-0-	1473	2	10	9	N	9			89
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1548	2	12	9	N	11			100
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1495	2	11	9	N	10			110
*12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1546	2	15	9	N	14			124
01	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	1432	2	18	9	N	16			140

HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531														
08	744 N	737	-0-	-7	-0-	62	1	675	2	N	-0-			174
09	780 N	672	-0-	-108	-0-	62	1	610	2	N	-0-			174
10	806 N	708	-0-	-98	-0-	69	1	636	2	N	3			177
						3	9							
11	720 N	652	-0-	-68	-0-	62	1	584	2	N	5			182
						6	9							
*12	682 N	676	-0-	-6	-0-	66	1	607	2	N	3			185
						3	9							
01	713 N	605	-0-	-108	-0-	48	1	549	2	N	7			192
						8	9							

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.//		56590 712	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
BIG INCH		WELL #:		1	RRCID ->	161295	COMPL. DATE	07/23/1977	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8532 - 8560	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	74	1	808	2	N	10		41
09	660 N	572	-0-	-88	-0-	11	9	511	2	N	8		49
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	9	9	692	2	N	10		59
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	75	1	737	2	N	13		72
*12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	11	9	654	2	N	10		82
01	682 N	585	-0-	-97	-0-	71	1	528	2	N	10		92
						11	9						
MD AMERICA ENERGY, LLC				556481									
FANNIN, W. H.		WELL #:		1 U	RRCID ->	030587	COMPL. DATE	06/20/1963	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	N/A	
08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3		Y	-0-			-0-
09	1950 N	1784	-0-	-166	-0-	9	1	1677	3	Y	89	89 1	-0-
						98	9						
10	2139 N	1615	-0-	-524	-0-	7	1	1608	3	Y	-0-		-0-
11	2010 N	1420	-0-	-590	-0-	59	1	1361	3	Y	-0-		-0-
*12	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-		-0-
01	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT		-0-
MATHIS, J. W.		WELL #:		1 C	RRCID ->	035826	COMPL. DATE	04/26/1965	TOTAL DEPTH	9441	PERF.	N/A	
08	3813 X	3284	-0-	-529	-0-	15	1	3269	3	Y	-0-		68
09	3510 X	3232	-0-	-278	-0-	58	1	3174	3	Y	-0-		68
10	3627 X	3151	-0-	-476	-0-	33	1	3118	3	Y	-0-		68
11	3480 X	3073	-0-	-407	-0-	3073	3			Y	-0-		68
*12	3596 X	3424	-0-	-172	-0-	8	1	3416	3	Y	-0-		68
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT		68
ZULCH, SALLY		WELL #:		1	RRCID ->	093993	COMPL. DATE	04/20/1981	TOTAL DEPTH	9332	PERF.	8473 - 8486	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40
FANNIN, HERMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099633	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8283 - 8295	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		215
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-		215
10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-		215
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	75	1	645	3	Y	-0-		215
*12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-		215
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT		215

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481														
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386														
M	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
08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	471 1	1216 3	N	-0-	168 1		124
09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	226 1	1402 3	N	-0-			124
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	580 1	1025 3	N	-0-			124
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	290 1	1242 3	N	12			136
								13 9						
*12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208 1	1363 3	N	21			157
								23 9						
01	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			157
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	527 N	100	-0-	-427	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			36
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			36
*12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			36
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474														
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	391 1	880 3	N	-0-			22
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160 1	985 3	N	-0-			22
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	383 1	1446 3	N	6			28
								7 9						
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	174 1	938 3	N	7			35
								8 9						
*12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	236 1	1106 3	N	22			57
								24 9						
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491														
08	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	2287 3	Y	-0-			-0-
09	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2090 3	98 9	Y	89	89 1		-0-
10	2077 N	1836	-0-	-241	-0-	-0-	-0-	21 1	1815 3	Y	-0-			-0-
11	2250 N	1501	-0-	-749	-0-	-0-	-0-	1501 3		Y	-0-			-0-
*12	2263 N	2173	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	65 1	2108 3	Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344														
08	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	967 3	Y	-0-			35
09	960 N	933	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	933 3		Y	-0-			35
10	1023 N	957	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	957 3		Y	-0-			35
11	930 N	906	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	1 1	905 3	Y	-0-			35
*12	961 N	926	-0-	-35	-0-	-0-	-0-	172 1	754 3	Y	-0-			35
01	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300														
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	77 3	9 9	N	8			666
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	77 3	N	-0-			666
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-	-0-	77 3	2 9	N	2			668
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			668
*12	93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			668
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			668

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			55

MATHIS, JAMES F.				WELL #:	2	RRCID ->	138714	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8345 - 8376			
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	4	1	1514	3	N	-0-	134	1	64
09	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	1398	3			N	-0-			64
10	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1	1	1458	3	N	2			66
							2	9							
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	2	1	1572	3	N	-0-			66
*12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1341	3	147	9	N	134			200
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200

LANG, JAMES				WELL #:	2	RRCID ->	139636	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	9542	PERF. 8364 - 8404			
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1528	3	2	9	N	2			130
09	1920	N	1349	-0-	-571	-0-	1348	3	1	9	N	1			131
10	1984	N	1580	-0-	-404	-0-	1	1	1578	3	N	1			132
							1	9							
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	50	1	1466	3	N	4			136
							4	9							
*12	1395	N	1265	-0-	-130	-0-	70	1	1185	3	N	9			145
							10	9							
01	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			145

ZULCH, SALLY				WELL #:	2	RRCID ->	140318	COMPL. DATE	12/15/1991	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8402 - 8410			
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	365	1	1017	3	N	-0-			155
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	161	1	1000	3	N	9			164
							10	9							
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	218	1	738	3	N	16			180
							18	9							
11	1200	N	340	-0-	-860	-0-	79	1	261	3	N	-0-			180
*12	1209	N	430	-0-	-779	-0-	68	1	355	3	N	6			186
							7	9							
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			186

JOHNSTON, JAMES J.				WELL #:	1	RRCID ->	140990	COMPL. DATE	01/24/1992	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 8144 - 8176			
08	3100	N	125686	-0-	122586	122586	124409	1	1254	3	N	21			149
							23	9							
09	3000	N	1177	-0-	-1823	120763	1177	3			N	-0-			149
10	3100	N	1535	-0-	-1565	119198	1535	3			N	-0-			149
11	120648	X	1450	-0-	-119198	-0-	21	1	1429	3	N	-0-			149
*12	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-			149
01	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			149

ADAIR, VELA				WELL #:	2	RRCID ->	141556	COMPL. DATE	05/05/1992	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8246 - 8294			
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			Y	-0-			35
09	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	1645	3			Y	-0-			35
10	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	1	1	1713	3	Y	-0-			35
11	1650	N	1618	-0-	-32	-0-	1	1	1617	3	Y	-0-			35
*12	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1648	3			Y	-0-			35
01	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			35

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) 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	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	7	1	1629	3	Y	-0-			32
09	1650 N	1506	-0-	-144	-0-	3	1	1503	3	Y	-0-			32
10	1674 N	1557	-0-	-117	-0-	11	1	1544	3	Y	2			34
						2	9							
11	1590 N	1416	-0-	-174	-0-	1416	3			Y	-0-			34
*12	1550 N	1353	-0-	-197	-0-	14	1	1339	3	Y	-0-			34
01	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT			34

CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456														
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1	1	1821	3	Y	-0-			59
09	1770 N	1729	-0-	-41	-0-	1729	3			Y	-0-			59
10	1829 N	1753	-0-	-76	-0-	9	1	1744	3	Y	-0-			59
11	1770 N	1751	-0-	-19	-0-	74	1	1677	3	Y	-0-			59
*12	1798 N	1426	-0-	-372	-0-	1364	3	62	9	Y	56	56	1	59
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT			59

MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			158
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			158

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187														
08	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2496	3	4	9	N	4			64
09	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	240	1	2147	3	N	172	172	1	64
						189	9							
10	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	87	1	2308	3	N	10			74
						11	9							
11	3000 N	5534	-0-	2534	2534	5520	3	14	9	N	13			87
*12	3100 N	2104	-0-	-996	1538	2081	3	23	9	N	21			108
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	856					N	NO RPT			108

JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277														
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			19
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			19
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-			19
11	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	4	1	2170	3	N	-0-			19
*12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	1378	1	781	3	N	23			42
						25	9							
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			42

STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	N	-0-			41
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	116	3	N	-0-			41
10		124 N	36	-0-	-88	-0-	36	3			N	-0-			41
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			41
*12		225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-			41
01		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			41

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
10	14B2	EXT	678	-0-	678	678	678	3			N	-0-			125
11	14B2	EXT	63	-0-	63	741	63	3			N	-0-			125
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	741					N	-0-			125
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	741					N	NO RPT			125

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*12	14B2	EXT	232	-0-	232	232	232	3			Y	-0-			16
01		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	232				Y	NO RPT			16

CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B2	EXT	28	-0-	28	28	28	3			N	-0-			44
11	14B2	EXT	7	-0-	7	35	7	3			N	-0-			44
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	55	55	1	44
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	35					N	NO RPT			44

STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
10	14B2	EXT	118	-0-	118	118	118	3			N	-0-			121
11	14B2	EXT	1070	-0-	1070	1188	1059	3	11	9	N	10			131
*12		T. A.	864	-0-	864	2052	3	1	852	3	N	8			139
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	2052	9	9			N	NO RPT			139

BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387															
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			44
11	14B2	EXT	11	-0-	11	12	11	3			N	-0-			44
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			44
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT			44

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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104
09		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1316	3	2	9	N	106
10		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2222	3	22	9	N	126
11		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	1	1	2189	3	N	148
							24	9				
*12		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	18	1	2102	3	N	173
							28	9				
01		2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	173

NZ OPERATING COMPANY INC. 616986												
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490												
08		1209 N	921	-0-	-288	-0-	900	3	21	9	N	172
09		743 N	743	-0-	-0-	-0-	734	3	9	9	N	180
10		650 N	650	-0-	-0-	-0-	644	3	6	9	N	185
11		900 N	737	-0-	-163	-0-	728	3	9	9	N	193
12		775 N	735	-0-	-40	-0-	713	3	22	9	N	213
01		651 N	192	-0-	-459	-0-	180	3	12	9	N	30

PARTEN OPERATING INC. 642718												
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245												
08		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	88	1	2459	2	N	144
							11	9				
09		2400 N	2379	-0-	-21	-0-	85	1	2287	2	N	150
							7	9				
10		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	88	1	2460	2	N	157
							8	9				
11		2430 N	2379	-0-	-51	-0-	85	1	2286	2	N	164
							8	9				
12		2449 N	2407	-0-	-42	-0-	88	1	2310	2	N	172
							9	9				
01		2511 N	2359	-0-	-152	-0-	88	1	2205	2	N	232
							66	9				

SAXET OPERATING CO., INC. 749525												
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150												
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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												
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	66
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	66
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	66
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	66
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	66
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	66

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2355	3	11 9	N	10		119
09	2280 N	2208	-0-	-72	-0-	2197	3	11 9	N	10		129
10	2263 N	2244	-0-	-19	-0-	2232	3	12 9	N	11		140
11	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2154	3	15 9	N	14		154
*12	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2337	3	11 9	N	10		164
01	2232 N	1999	-0-	-233	-0-	1988	3	11 9	N	10		174

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A

08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2071	3	12 9	N	11		49
09	1980 N	1901	-0-	-79	-0-	1892	3	9 9	N	8		57
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1990	3	10 9	N	9		66
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1357	3	7 9	N	6		72
*12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1276	3	19 9	N	17		89
01	2015 N	1986	-0-	-29	-0-	1977	3	9 9	N	8		97

KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305

08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2232	3	42 9	N	38		244
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2070	3	31 9	N	28	180 1	92
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2111	3	31 9	N	28		120
11	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2020	3	31 9	N	28		148
*12	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1925	3	30 9	N	27		175
*01	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2145	3	24 9	N	22		197

KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314

08	1023 N	934	-0-	-89	-0-	926	3	8 9	N	7		87
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	974	3	7 9	N	6		93
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	979	3	7 9	N	6		99
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	947	3	9 9	N	8		107
*12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	720	3	4 9	N	4		111
01	992 N	136	-0-	-856	-0-	133	3	3 9	N	3		114

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

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

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170

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

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE)			56590 990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON				
CONTANGO RESOURCES, INC.			173206											
VICK, M. Y.			WELL #: 6		RRCID -> 113559		COMPL. DATE 09/15/1984			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1085 N	658	-0-	-427	-0-	141	1	508	2	N	8			110
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	195	1	720	2	N	28			138
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	165	1	719	2	N	27			165
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	160	1	689	2	N	20			185
12	992 N	933	-0-	-59	-0-	141	1	768	2	N	22			207
01	899 N	416	-0-	-483	-0-	54	1	349	2	N	12	192	1	27

VICK, M. Y.			WELL #: 7		RRCID -> 114006		COMPL. DATE 09/10/1984			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VICK, M. Y.			WELL #: 5		RRCID -> 143863		COMPL. DATE 12/28/1992			TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	1	-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VICK, M. Y.			WELL #: 11		RRCID -> 179727		COMPL. DATE 05/17/2000			TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOSS-MALONE			WELL #: 5		RRCID -> 197241		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
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		
08		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-			N	-0-			233
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	14 2	2 9	N	2			235
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	19 2	2 9	N	2			237
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	18 2		N	-0-			237
12		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	29 2	1 9	N	1			238
*01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			238
NECHES TRANSPORT INC.			601854											
BLACKSTONE MINERALS			WELL #:	4	RRCID ->	283786	COMPL. DATE	12/20/2016	TOTAL DEPTH	15166	PERF.	11719 - 11760		
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		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.			886258											
SMITH			WELL #:	1	RRCID ->	285559	COMPL. DATE	08/23/2016	TOTAL DEPTH	15455	PERF.	14875 - 15254		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS			56688 001		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION			216748											
DUFFY, G. A.			WELL #:	16	RRCID ->	066358	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	N/A		
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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A.			WELL #:		8	RRCID -> 095030			COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 5667	PERF. 5500 -	5504		
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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.					549836										
HALAMICEK, J. M.			WELL #:		3	RRCID -> 052811			COMPL. DATE 05/27/1972		TOTAL DEPTH 5542	PERF. N/A			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HALAMICEK, J. M.			WELL #:		6	RRCID -> 121799			COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5463 -	5480		
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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC					701560										
BROUSSARD, J. E.			WELL #:		55	RRCID -> 156044			COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 5665	PERF. 5495 -	5515		
08		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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		
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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894					Y	-0-	-0-

XOG OPERATING LLC 945921														
PIERCE ESTATES WELL #: B123 RRCID -> 076030 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 5625 PERF. N/A														

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

PIERCE ESTATES WELL #: B122 RRCID -> 089398 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5440 - 5443														

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

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														

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

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433					N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433					N	NO RPT	-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														

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

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

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

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

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

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

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

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 1		N	-0-		-0-
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 1		N	-0-		-0-
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 1		N	-0-		-0-
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 1		N	-0-		-0-
*12		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 1		N	-0-		-0-
*01		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 1		N	-0-		-0-

PIERCE ESTATE			WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6392 - 6679
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PIERCE ESTATE			WELL #: C257		RRCID -> 276982		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6414 - 6426
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 1		N	-0-	-0-
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 1		N	-0-	-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 1		N	-0-	-0-
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 1		N	-0-	-0-
*12		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 1		N	-0-	-0-
*01		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 1		N	-0-	-0-

PIERCE ESTATE C			WELL #: 248		RRCID -> 284063		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 7282		PERF. 6404 - 6406	
08		341 N	326	-0-	-15	-0-	294 1	32 9	N	29	30 1	4
09		330 N	271	-0-	-59	-0-	253 1	18 9	N	16	17 1	3
10		310 N	302	-0-	-8	-0-	302 1		N	-0-	3 1	-0-
11		330 N	95	-0-	-235	-0-	95 1		N	-0-		-0-
*12		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 1		N	-0-		-0-
*01		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 1		N	-0-		-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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

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 O	ALLOW 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	* * AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

08	09	10	11	12	*01
1368 N	1276 N	1347 N	1386 N	1378 N	1372 N
415	415	415	415	415	415
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-112	-112	-112	-112	-112	-112
850 1	850 1	850 1	850 1	850 1	850 1
518 9	518 9	518 9	518 9	518 9	518 9
Y	Y	Y	Y	Y	Y
471	471	471	471	471	471
463 0	463 0	463 0	463 0	463 0	463 0
49	38	26	41	39	41

COCKBURN, H. C. WELL #: 152 RRCID -> 273703 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5865 - 5868

08	527 N	415	-0-	-112	-0-	308 1	107 9	N	97	101 0			10
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	10 0			-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-				-0-
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

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

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

COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225172 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5114 - 5167

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

COCKBURN, H. C. WELL #: 128 RRCID -> 261667 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5154 - 5658

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

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) //CONT.// 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 281156 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	465					N	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (M-4) 56688 603 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
CXL ENERGY LLC 195770												
COCKBURN, H. C. WELL #: 2A RRCID -> 201541 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3969 - 3977												
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

XOG OPERATING LLC 945921												
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 105359 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4402 - 4404												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: B 65 RRCID -> 114408 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 4314 - 4320												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COCKBURN, H.C. 'B'		WELL #:	13	RRCID ->	098870	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	5478 - 5485				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COCKBURN, H. C. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	132752	COMPL. DATE	06/21/1989	TOTAL DEPTH	6268	PERF.	5490 - 5500				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560													
PIERCE ESTATES		WELL #:	C222	RRCID ->	190102	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4730 - 4765				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)		//CONT.// 56688 648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560							
MARG. 1 GAS UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 191425		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4660 - 4680	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PIERCE ESTATES		WELL #: C 24		RRCID -> 196516		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5437 - 5443	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PIERCE ESTATES		WELL #: C 4		RRCID -> 196517		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PIERCE ESTATES		WELL #: C 52		RRCID -> 205453		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5393 - 5398	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PIERCE ESTATES		WELL #: C220		RRCID -> 218917		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5384	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PIERCE ESTATES		WELL #: C227		RRCID -> 269592		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414	
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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540		N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)		//CONT.//		56688 648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
DEBRUHL, H. E.				WELL #: 2	RRCID -> 135591	COMPL. DATE 06/19/2018	TOTAL DEPTH 5722	PERF. 4578	- 4588			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

COCKBURN, H. C.				WELL #: 110	RRCID -> 234823	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 7151	PERF. 5392	- 5406			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

COCKBURN, H. C.				WELL #: 102	RRCID -> 244969	COMPL. DATE 04/01/2008	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 5420	- 5433			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

FRANZ, J. H.				WELL #: 6	RRCID -> 273497	COMPL. DATE 04/20/2013	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5448	- 5460			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

XOG OPERATING LLC				945921								
PIERCE ESTATES				WELL #: B101 H	RRCID -> 041766	COMPL. DATE 03/06/1967	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5494	- 5502			
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

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

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) //CONT.// 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
COCKBURN, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 242370 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 5750 - 5775												
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

XOG OPERATING LLC 945921												
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600) 56688 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
CXL ENERGY LLC 195770												
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188255 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627												
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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

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

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

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600)		56688 802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723								
BERBERISH-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 188368		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3827		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)		56688 807		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON		
CXL ENERGY LLC		195770								
WEAKLEY-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 188256		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3914 - 3920		
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	B	466352		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		466352							
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	B	466352		N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	B	466352		N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	B	466352		N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	B	466352		N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	B	466352		N	NO RPT		-0-

BERBERISH-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 188369		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887		
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	B	109942		N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		109942							
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	B	109942		N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	B	109942		N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	B	109942		N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	B	109942		N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	B	109942		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) //CONT.// 56688 807 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON												
FORZA OPERATING, LLC 278837												
HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 290287 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 3868 - 3880												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	12414	-0-	12414 B	160503	12414 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 160503												
09	0	9663	-0-	9663 B	170166	9663 2		N	-0-			-0-
10	0	4013	-0-	4013 B	174179	4013 2		N	-0-			-0-
11	0	2332	-0-	2332 B	176511	2332 2		N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	176511			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	176511			N	-0-			-0-
GEMARMI INC. 298884												
COCKBURN WELL #: 3 RRCID -> 180260 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946												
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723												
PRASIFKA WELL #: 1 RRCID -> 278618 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904												
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	157879			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 157879												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	157879			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	157879			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	157879			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	157879			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	157879			N	NO RPT			-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												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560												
PIERCE ESTATES WELL #: C223 RRCID -> 220169 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918												
08	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 1		N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 1		N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		N	-0-			-0-
*12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 1		N	-0-			-0-
*01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 1		N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)		//CONT.//		56688 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560											
PIERCE ESTATES		WELL #:		C171	RRCID ->	263339	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	5723	PERF.	3984 - 3992			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954											
COCKBURN, H. C.		WELL #:		49	RRCID ->	088318	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	5538	PERF.	3956 - 4322			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #:		33	RRCID ->	225171	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	5534	PERF.	4121 - 5167			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRANZ, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	228618	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4064 - 4084			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #:		164	RRCID ->	282662	COMPL. DATE	10/22/2016	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4122 - 5196			
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-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)		//CONT.// 56688 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560														
PIERCE ESTATES		WELL #: B158		RRCID -> 288857		COMPL. DATE 11/07/2019		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4134 - 4142								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954														
J H FRANZ		WELL #: 4		RRCID -> 255247		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)		56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748														
DUFFY, G. A.		WELL #: 15 C		RRCID -> 007155		COMPL. DATE 09/07/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
COCKBURN, H. C., -A-		WELL #: 4		RRCID -> 007165		COMPL. DATE 05/10/1956		TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
COCKBURN, H. C. -B-		WELL #: 16 F		RRCID -> 040425		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170								
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
PIERCE ESTATES		WELL #: C176		RRCID -> 204404		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)		//CONT.//		56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560											
LEHMBERG-COFFEY		WELL #:		3		RRCID -> 284990		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4144 - 4146			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	1	2	N	-0-			-0-
*01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	810	1	182	2	N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
COCKBURN, H. C.		WELL #:		109		RRCID -> 151085		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6303		PERF. 4117 - 4124			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC				945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #:		1		RRCID -> 007179		COMPL. DATE 02/27/1956		TOTAL DEPTH 5543		PERF. 4192 - 4194			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400)				56688 828		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WHARTON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		16 D		RRCID -> 040426		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 4402 - 4408			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS	->	-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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
PIERCE ESTATES		WELL #:		B160		RRCID -> 284319		COMPL. DATE 06/08/2018		TOTAL DEPTH 5323		PERF. 4346 - 4362			
08	13 N	11	-0-	-2	B	-0-	11	1			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS	->	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	1			N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	1			N	-0-			-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	1			N	-0-			-0-
*12	2184 N	2184	-0-	-0-	B	-0-	2184	1			N	-0-			-0-
*01	2523 N	2523	-0-	-0-	B	-0-	2523	1			N	-0-			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
COCKBURN, HC		WELL #:		11		RRCID -> 261233		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 5540		PERF. 4372 - 4378			
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400)		//CONT.//		56688 828	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954				TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4410 - 4414	
COCKBURN, H. C.		WELL #:		147	RRCID ->	281250	COMPL. DATE	12/19/2015			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4500 #2)				56688 846	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954				TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4597 - 4607
E MAG WIT MIO 4500 LWR UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	283566	COMPL. DATE	10/08/2019		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE..		11/15/2020								

MAGNET WITHERS (SM- 23)				56688 864	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954				TOTAL DEPTH	5650	PERF. 1740 - 1747
COCKBURN, H. C.		WELL #:		147	RRCID ->	282352	COMPL. DATE	06/29/2016		
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (5400)				56688 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748				TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5403 - 5407
DUFFY, G. A.		WELL #:		3	RRCID ->	007213	COMPL. DATE	05/15/1951		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

DUFFY, G. A.		WELL #:		14	RRCID ->	122703	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	5686	PERF. 5391 - 5395
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-	

DUFFY, G. A.		WELL #:		23	RRCID ->	125598	COMPL. DATE	10/28/1987	TOTAL DEPTH	6029	PERF. 5384 - 5387
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS, E. (MIOCENE 3670)												56689 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
GEMARMI INC.												298884											
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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-							

COCKBURN OIL CORP. UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 170592		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH		6150 PERF. 3818 - 3826	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK)												56785 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
FORTUNE RESOURCES LLC												278755									
BSMC A-937												WELL #: 1H		RRCID -> 283525		COMPL. DATE 10/24/2017		TOTAL DEPTH		11663 PERF.12039 - 16391	
08	4588	X	4338	-0-	-250	-0-	3697	2	641	9	N	583	541	1		310					
09	4440	X	3372	-0-	-1068	-0-	2887	2	485	9	N	441	546	1		205					
10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	2615	2	446	9	N	405	367	1		243					
11	5730	X	2768	-0-	-2962	-0-	2380	2	388	9	N	353	366	1		230					
12	5921	X	3136	-0-	-2785	-0-	2674	2	462	9	N	420	359	1		291					
01	4340	X	3235	-0-	-1105	-0-	2817	2	418	9	N	380	350	1		321					

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.												430685		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
CARTWRIGHT												WELL #: 1H		RRCID -> 266315		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH		13073 PERF.14589 - 16308	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-					

ORO RESOURCES, LLC												626507		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
CAMERON HEIRS												WELL #: 2H		RRCID -> 278974		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH		12412 PERF.12595 - 18720	
08	3689	X	2901	-0-	-788	-0-	2521	3	380	9	N	345	408	1		2430					
09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3438	3	554	9	N	504	404	1		2530					
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	2796	3	453	9	N	412	283	1		2659					
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2659					
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2659					
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2659					

ZARVONA ENERGY LLC												950523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
BP AMERICA A-995 UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 238921		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH		13729 PERF. 0 - 19306	
08	3224	X	1702	-0-	-1522	-0-	1590	3	112	9	N	102				399					
09	3120	X	2537	-0-	-583	-0-	2537	3			N	-0-				399					
10	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-				399					
11	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-				399					
12	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2462	3	185	9	N	168	180	1		387					
01	2666	X	2455	-0-	-211	-0-	2455	3			N	-0-				387					

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	8800 3		N	-0-		49
09		10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	10439 3	194 9	N	176	176 1	49
10		8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8383 3		N	-0-		49
11		9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	9630 3		N	-0-		49
12		9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	9197 3		N	-0-		49
*01		9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	9249 3		N	-0-		49

BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528												
08		868 N	223	-0-	-645	-0-	223 3		N	-0-		260
09		690 N	287	-0-	-403	-0-	287 3		N	-0-		260
10		1271 N	651	-0-	-620	-0-	651 3		N	-0-		260
11		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3		N	-0-		260
12		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-	163 1	97
*01		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1105 3	179 9	N	163		260

BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553												
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		58
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		58
10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		58
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	8		66
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		66
*01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	100 3	9 9	N	8		74

BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418												
08		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	5708 3	141 9	N	128		161
09		6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	5954 3	169 9	N	154	178 1	137
10		5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5676 3	154 9	N	140	179 1	98
11		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	6186 3	189 9	N	172		270
12		6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	6492 3	150 9	N	136	363 1	43
*01		5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5805 3	184 9	N	167		210

ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690												
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35

BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746												
08		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3910 3	4 9	N	4		192
09		3510 X	3456	-0-	-54	-0-	3401 3	55 9	N	50	170 1	72
10		2790 X	1889	-0-	-901	-0-	1845 3	44 9	N	40		112
11		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	3914 3	36 9	N	33		145
12		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4466 3	68 9	N	62		207
*01		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4166 3	53 9	N	48	182 1	73

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010										TOTAL DEPTH	PERF.	4830 - 5796		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		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-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671				N	NO RPT			-0-
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008										TOTAL DEPTH	PERF.	13641 - 19068		
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3		N	-0-			-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009										TOTAL DEPTH	PERF.	13753 - 19443		
08	2542	X	1611	-0-	-931	-0-	1611	3		N	-0-			96
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-				N	45			141
10	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3		N	-0-			141
11	2070	X	524	-0-	-1546	-0-	524	3		N	-0-			141
12	2139	X	979	-0-	-1160	-0-	979	3		N	-0-			141
01	3038	X	900	-0-	-2138	-0-	900	3		N	-0-			141
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008										TOTAL DEPTH	PERF.	13628 - 19847		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	26			71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			71
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			71
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009										TOTAL DEPTH	PERF.	13455 - 19638		
08	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-				N	-0-			296
09	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-				N	-0-			296
10	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10384	3	58	9	N	53		349
11	7920	X	3443	-0-	-4477	-0-	3419	3	24	9	N	22		371
12	7564	X	78	-0-	-7486	-0-	74	3	4	9	N	4	179	196
01	8184	X	1183	-0-	-7001	-0-	1174	3	9	9	N	8		204
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009										TOTAL DEPTH	PERF.	12854 - 18332		
08	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	3697	3	356	9	N	324	182	191
09	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	4581	3	484	9	N	440	549	82
10	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4276	3	451	9	N	410	184	308
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4037	3	378	9	N	344	364	288
12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	3926	3	388	9	N	353	377	264
*01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4100	3	540	9	N	491	552	203
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009										TOTAL DEPTH	PERF.	13815 - 19276		
08	7161	X	5687	-0-	-1474	-0-	5571	3	116	9	N	105	181	104
09	6930	X	5828	-0-	-1102	-0-	5666	3	162	9	N	147	155	96
10	7161	X	5719	-0-	-1442	-0-	5581	3	138	9	N	125	179	42
11	6930	X	4827	-0-	-2103	-0-	4691	3	136	9	N	124		166
12	6014	X	5548	-0-	-466	-0-	5377	3	171	9	N	155	182	139
01	6014	X	5274	-0-	-740	-0-	5125	3	149	9	N	135	176	98

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		10478 X	8557	-0-	-1921	-0-	8476 3	81 9	N	74	358 1		114
09		10140 X	8906	-0-	-1234	-0-	8596 3	310 9	N	282	328 1		68
10		10013 X	7196	-0-	-2817	-0-	6917 3	279 9	N	254	174 1		148
11		9690 X	8863	-0-	-827	-0-	8540 3	323 9	N	294	181 1		261
12		10013 X	8942	-0-	-1071	-0-	8612 3	330 9	N	300	361 1		200
01		9207 X	8826	-0-	-381	-0-	8509 3	317 9	N	288	381 1		107

BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837													
08		2790 X	1178	-0-	-1612	-0-	1147 3	31 9	N	28			182
09		2040 X	1349	-0-	-691	-0-	1298 3	51 9	N	46			228
10		2108 X	1407	-0-	-701	-0-	1341 3	66 9	N	60			288
11		2040 X	534	-0-	-1506	-0-	534 3		N	-0-	183 1		105
12		1395 X	436	-0-	-959	-0-	436 3		N	-0-			105
01		1395 X	632	-0-	-763	-0-	632 3		N	-0-			105

FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690													
08		7409 X	6796	-0-	-613	-0-	6170 3	626 9	N	569	380 1		239
09		8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	7911 3	99 9	N	90	182 1		147
10		6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6871 3	53 9	N	48	160 1		35
11		7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	7609 3	23 9	N	21			56
12		8277 X	3305	-0-	-4972	-0-	3273 3	32 9	N	29			85
01		8277 X	8013	-0-	-264	-0-	7944 3	69 9	N	63			148

BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030													
08		9517 X	8355	-0-	-1162	-0-	8274 3	81 9	N	74	178 1		48
09		9210 X	8853	-0-	-357	-0-	8853 3		N	-0-			48
10		9517 X	8243	-0-	-1274	-0-	8115 3	128 9	N	116			164
11		11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	11532 3	69 9	N	63	174 1		53
12		10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	10833 3	79 9	N	72			125
*01		9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	9263 3	74 9	N	67			192

GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000													
08		13299 X	9185	-0-	-4114	-0-	8482 3	703 9	N	639	727 1		104
09		11640 X	10903	-0-	-737	-0-	10132 3	771 9	N	701	703 1		102
10		11873 X	8789	-0-	-3084	-0-	8213 3	576 9	N	524	542 1		84
11		11430 X	6506	-0-	-4924	-0-	6042 3	464 9	N	422	354 1		152
12		11253 X	9390	-0-	-1863	-0-	8729 3	661 9	N	601	536 1		217
01		11253 X	7649	-0-	-3604	-0-	7091 3	558 9	N	507	549 1		175

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278													
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339													
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
08		6231 X	4886	-0-	-1345	-0-	4831 3	55 9	N	50			199		
09		6030 X	5046	-0-	-984	-0-	4977 3	69 9	N	63	173 1		89		
10		6231 X	5176	-0-	-1055	-0-	5111 3	65 9	N	59			148		
11		5190 X	4802	-0-	-388	-0-	4736 3	66 9	N	60			208		
12		5363 X	4819	-0-	-544	-0-	4756 3	63 9	N	57	180 1		85		
01		5208 X	3805	-0-	-1403	-0-	3751 3	54 9	N	49			134		

BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010												TOTAL DEPTH	14285	PERF.13849	- 19738
08		9951 X	6602	-0-	-3349	-0-	6580 3	22 9	N	20	164 1		68		
09		9630 X	9314	-0-	-316	-0-	9274 3	40 9	N	36			104		
10		9951 X	8725	-0-	-1226	-0-	8692 3	33 9	N	30			134		
11		8400 X	6894	-0-	-1506	-0-	6876 3	18 9	N	16			150		
12		9610 X	5075	-0-	-4535	-0-	5075 3		N	-0-			150		
01		9610 X	8869	-0-	-741	-0-	8752 3	117 9	N	106	187 1		69		

BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010												TOTAL DEPTH	14965	PERF.14570	- 20184
08		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1823 3	32 9	N	29			103		
09		930 X	930	-0-	-0-	-0-	879 3	51 9	N	46			149		
10		837 X	408	-0-	-429	-0-	408 3		N	-0-			149		
11		1800 X	305	-0-	-1495	-0-	298 3	7 9	N	6			155		
12		1860 X	333	-0-	-1527	-0-	323 3	10 9	N	9			164		
01		1860 X	1125	-0-	-735	-0-	1103 3	22 9	N	20			184		

BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010												TOTAL DEPTH	5783	PERF. 4167	- 5041
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010												TOTAL DEPTH	13070	PERF.13080	- 19296
08		6541 X	4056	-0-	-2485	-0-	3841 3	215 9	N	195	359 1		52		
09		6330 X	6115	-0-	-215	-0-	5606 3	509 9	N	463	351 1		164		
10		56622 X	56622	-0-	-0-	-0-	52259 3	4363 9	N	3966	3972 1		158		
11		54068 X	54068	-0-	-0-	-0-	49714 3	4354 9	N	3958	3784 1		332		
12		42928 X	42928	-0-	-0-	-0-	39657 3	3271 9	N	2974	3078 1		228		
*01		37768 X	37768	-0-	-0-	-0-	34787 3	2981 9	N	2710	2573 1		365		

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011												TOTAL DEPTH	5747	PERF. 4370	- 4946
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010												TOTAL DEPTH	14104	PERF.13595	- 19640
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			161		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161		

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011													TOTAL	DEPTH	13970	PERF.13494	- 20113
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
08		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3388	3	360	9	N	327	190	1	237		
09		7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	6845	3	600	9	N	545	385	1	397		
10		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-	175	1	222		
11		4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	49	173	1	98		
12		7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	7053	3	741	9	N	674	535	1	237		
01		5704 X	2062	-0-	-3642	-0-	1803	3	259	9	N	235	185	1	287		

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010													TOTAL	DEPTH	13010	PERF.12860	- 20320
08		16740 X	14212	-0-	-2528	-0-	12915	3	1297	9	N	1179	1247	1	192		
09		17871 X	17871	-0-	-0-	-0-	16330	3	1541	9	N	1401	1428	1	165		
10		19220 X	15393	-0-	-3827	-0-	13975	3	1418	9	N	1289	1068	1	386		
11		18600 X	12386	-0-	-6214	-0-	11451	3	935	9	N	850	923	1	313		
12		19220 X	12087	-0-	-7133	-0-	10992	3	1095	9	N	995	1101	1	207		
01		18476 X	13104	-0-	-5372	-0-	11893	3	1211	9	N	1101	1089	1	219		

BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011													TOTAL	DEPTH	13922	PERF.13520	- 19127
08		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2183	3	182	9	N	165			222		
09		3000 N	3337	-0-	337	337	3126	3	211	9	N	192	173	1	241		
10		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	2	184	1	59		
11		2280 N	182	-0-	-2098	-0-	182	3			N	-0-			59		
12		6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	5708	3	347	9	N	315	352	1	22		
*01		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3432	3	138	9	N	125			147		

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011													TOTAL	DEPTH	13988	PERF.13510	- 19327
08		8928 X	6884	-0-	-2044	-0-	6807	3	77	9	N	70	130	1	145		
09		7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	7172	3	167	9	N	152			297		
10		8339 X	7317	-0-	-1022	-0-	7080	3	237	9	N	215	177	1	335		
11		8070 X	6725	-0-	-1345	-0-	6567	3	158	9	N	144	190	1	289		
12		8339 X	7970	-0-	-369	-0-	7915	3	55	9	N	50	192	1	147		
01		7595 X	7431	-0-	-164	-0-	7220	3	211	9	N	192	192	1	147		

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011													TOTAL	DEPTH	13965	PERF.13605	- 20356
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012													TOTAL	DEPTH	13125	PERF.12902	- 19800
08		5890 X	4225	-0-	-1665	-0-	4217	3	8	9	N	7	176	1	310		
09		5430 X	27	-0-	-5403	-0-	26	3	1	9	N	1			311		
10		5611 X	501	-0-	-5110	-0-	501	3			N	-0-			311		
11		5220 X	4100	-0-	-1120	-0-	4100	3			N	-0-			311		
12		5394 X	2301	-0-	-3093	-0-	2301	3			N	-0-			311		
01		4216 X	409	-0-	-3807	-0-	409	3			N	-0-			311		

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011													TOTAL	DEPTH	13122	PERF.12530	- 19169
08		6634 X	5686	-0-	-948	-0-	5095	3	591	9	N	537	551	1	79		
09		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	5757	3	730	9	N	664	522	1	221		
10		6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	5684	3	694	9	N	631	719	1	133		
11		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	5361	3	680	9	N	618	541	1	210		
12		6696 X	6229	-0-	-467	-0-	5314	3	915	9	N	832	740	1	302		
01		6696 X	5145	-0-	-1551	-0-	4641	3	504	9	N	458	549	1	211		

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		6634 X	931	-0-	-5703	-0-	780 3	151 9	N	137	361 1	290
09		6420 X	682	-0-	-5738	-0-	682 3		N	-0-		290
10		6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-			N	158	351 1	97
11		6420 X	4010	-0-	-2410	-0-	3624 3	386 9	N	351	357 1	91
12		6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-			N	-0-		91
01		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	159	179 1	71

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742												
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010												
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853												
08		3100 X	2724	-0-	-376	-0-	2374 3	350 9	N	318	382 1	151
09		2940 X	1788	-0-	-1152	-0-	1439 3	349 9	N	317	176 1	292
10		3038 X	2586	-0-	-452	-0-	2193 3	393 9	N	357	540 1	109
11		2940 X	1653	-0-	-1287	-0-	1316 3	337 9	N	306	327 1	88
12		2728 X	1614	-0-	-1114	-0-	1258 3	356 9	N	324	181 1	231
01		2728 X	1337	-0-	-1391	-0-	1000 3	337 9	N	306	363 1	174

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900												
08		1302 X	840	-0-	-462	-0-	706 3	134 9	N	122		326
09		660 X	608	-0-	-52	-0-	458 3	150 9	N	136	196 1	266
10		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	954 3	142 9	N	129	179 1	216
11		810 X	630	-0-	-180	-0-	527 3	103 9	N	94	177 1	133
12		1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1271 3	155 9	N	141	186 1	88
*01		1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1239 3	127 9	N	115		203

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330												
08		25730 X	-0-	-0-	-25730	-0-			N	-0-		405
09		24900 X	10633	-0-	-14267	-0-	9533 3	1100 9	N	1000	1272 1	133
10		18366 X	18366	-0-	-0-	-0-	16234 3	2132 9	N	1938	1928 1	143
11		27146 X	27146	-0-	-0-	-0-	24068 3	3078 9	N	2798	2515 1	426
12		35838 X	35838	-0-	-0-	-0-	32045 3	3793 9	N	3448	3625 1	249
*01		26240 X	26240	-0-	-0-	-0-	23526 3	2714 9	N	2467	2654 1	62

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978												
08		20739 X	9813	-0-	-10926	-0-	8475 3	1338 9	N	1216	1403 1	62
09		13710 X	1614	-0-	-12096	-0-	1238 3	376 9	N	342	171 1	233
10		17391 X	2704	-0-	-14687	-0-	2525 3	179 9	N	163	166 1	230
11		16830 X	-0-	-0-	-16830	-0-			N	-0-		230
12		17391 X	1291	-0-	-16100	-0-	1233 3	58 9	N	53	185 1	98
01		9827 X	2954	-0-	-6873	-0-	2584 3	370 9	N	336	359 1	75

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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	10385 X	245	-0-	-10140	-0-	245 3			N	-0-		182
09	10050 X	8960	-0-	-1090	-0-	8418 3	542 9		N	493	552 1	123
10	10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	9843 3	1107 9		N	1006	1071 1	58
11	11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	11036 3	264 9		N	240	179 1	119
12	10910 X	10910	-0-	-0-	-0-	10191 3	719 9		N	654	671 1	102
01	10943 X	8746	-0-	-2197	-0-	8156 3	590 9		N	536	536 1	102

TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935												
08	1333 N	630	-0-	-703	-0-	554 3	76 9		N	69	353 1	197
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1080 3	549 9		N	499	516 1	180
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	931 3	508 9		N	462	542 1	100
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	854 3	472 9		N	429	178 1	351
12	1674 N	1491	-0-	-183	-0-	967 3	524 9		N	476	543 1	284
*01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	988 3	495 9		N	450	547 1	187

FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328												
08	5642 X	3953	-0-	-1689	-0-	3494 3	459 9		N	417	535 1	164
09	5670 X	4365	-0-	-1305	-0-	3763 3	602 9		N	547	534 1	177
10	5859 X	4077	-0-	-1782	-0-	3499 3	578 9		N	525	537 1	165
11	5670 X	3410	-0-	-2260	-0-	2926 3	484 9		N	440	365 1	240
12	5332 X	3281	-0-	-2051	-0-	2933 3	348 9		N	316	371 1	185
01	4526 X	4410	-0-	-116	-0-	3861 3	549 9		N	499	545 1	139

LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615												
08	961 N	662	-0-	-299	-0-	552 3	110 9		N	100	176 1	141
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	695 3	261 9		N	237	175 1	203
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	661 3	420 9		N	382	356 1	229
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	530 3	116 9		N	105	177 1	157
12	992 N	978	-0-	-14	-0-	862 3	116 9		N	105	185 1	77
*01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	826 3	634 9		N	576	540 1	113

WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050												
08	1550 N	821	-0-	-729	-0-	659 3	162 9		N	147	357 1	18
09	1710 N	781	-0-	-929	-0-	499 3	282 9		N	256	176 1	98
10	1798 N	1196	-0-	-602	-0-	1009 3	187 9		N	170	177 1	91
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1125 3	234 9		N	213	181 1	123
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1116 3	257 9		N	234	181 1	176
*01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1202 3	218 9		N	198	182 1	192

MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606												
08	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	5815 3	351 9		N	319	692 1	51
09	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	6174 3	878 9		N	798	681 1	168
10	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	7216 3	925 9		N	841	905 1	104
11	7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	6815 3	853 9		N	775	545 1	334
12	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	5709 3	1040 9		N	945	907 1	372
*01	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6333 3	653 9		N	594	723 1	243

DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085												
08	6262 X	3833	-0-	-2429	-0-	3336 3	497 9		N	452	686 1	24
09	6060 X	5524	-0-	-536	-0-	4868 3	656 9		N	596	527 1	93
10	6231 X	5621	-0-	-610	-0-	5017 3	604 9		N	549	521 1	121
11	5520 X	5433	-0-	-87	-0-	4872 3	561 9		N	510	370 1	261
12	5704 X	5265	-0-	-439	-0-	4647 3	618 9		N	562	535 1	288
*01	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	5828 3	590 9		N	536	724 1	100

OIL AND GAS DIVISION

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12488 - 18977													
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
08	2046 N	1643	-0-	-403	-0-	1358	3	285	9	N	259	346 1	124
09	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	1848	3	384	9	N	349	333 1	140
10	2449 N	2249	-0-	-200	-0-	1877	3	372	9	N	338	170 1	308
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1320	3	358	9	N	325	362 1	271
12	2294 N	2129	-0-	-165	-0-	1732	3	397	9	N	361	365 1	267
01	2263 N	1765	-0-	-498	-0-	1443	3	322	9	N	293	365 1	195

LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513													
08	3813 X	3222	-0-	-591	-0-	3219	3	3	9	N	3	176 1	312
09	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4049	3	116	9	N	105	362 1	55
10	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	3853	3	288	9	N	262	178 1	139
11	3780 X	3263	-0-	-517	-0-	3086	3	177	9	N	161	178 1	122
12	4309 X	3041	-0-	-1268	-0-	2754	3	287	9	N	261	181 1	202
01	4309 X	3460	-0-	-849	-0-	3261	3	199	9	N	181	181 1	202

MANOR LAKE (10,300) 57200 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA													
MAGNUM PRODUCING, LP 521516													
MCMILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 139199 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10506 - 10549													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE) 57233 223 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA													
DENBURY ONSHORE, LLC 215343													
LEMMER, J. WELL #: 10 RRCID -> 288018 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5688 - 5728													
08	5239	-0-	-0-	-5239	384177					N	-0-		-0-
09	5070	908	-0-	-4162	380015	907	1	1	2	N	-0-		-0-
10	5239	6282	-0-	1043	381058	6279	1	3	4	N	-0-		-0-
11	5070	9558	-0-	4488	385546	9557	1	1	2	N	-0-		-0-
12	5239	267	-0-	-4972	380574	259	1	5	2	N	-0-		-0-
*01	5239	418	-0-	-4821	375753	3	4	33	2	N	-0-		-0-
						4	4						

LEMMER, J. WELL #: 11 RRCID -> 288484 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 5804 - 5814													
08	1116 #	398	-0-	-718	-0-	392	1	6	2	N	-0-		-0-
09	1080 #	955	-0-	-125	-0-	954	1	1	2	N	-0-		-0-
10	5239	10100	-0-	4861	4861	10100	1			N	-0-		-0-
11	4888 R	27	-0-	-4861	-0-	27	1			N	-0-		-0-
12	1488 #	24	-0-	-1464	-0-	23	1	1	2	N	-0-		-0-
01	1488 #	13	-0-	-1475	-0-	12	1	1	2	N	-0-		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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					
08	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	2088	2	1566	9	N	1424	1626	1		362
09	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	1877	2	1458	9	N	1325	1117	1		570
10	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	2632	2	1750	9	N	1591	1781	1		380
11	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	2383	2	1716	9	N	1560	1460	1		480
12	3658 X	3573	-0-	-85	-0-	1968	2	1605	9	N	1459	1506	1		433
01	3782 X	3656	-0-	-126	-0-	2065	2	1591	9	N	1446	1688	1		191

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

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					
08	2294 X	1966	-0-	-328	-0-	1847	2	119	9	N	108	181	1		182
09	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2214	2	184	9	N	167				349
10	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2344	2	221	9	N	201	366	1		184
11	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3189	2	230	9	N	209				393
*12	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3662	2	193	9	N	175	374	1		194
*01	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3093	2	195	9	N	177	185	1		186

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

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OHIO SUN UNIT		WELL #: 13ET		RRCID -> 184618		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8846		PERF. 8016 - 8313		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 12J		RRCID -> 208204		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 7780 - 7784		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 31 A		RRCID -> 208564		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7750 - 7782		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM N.-BAY CITY,N(CORNELIUS)		57578 342		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 39A		RRCID -> 283848		COMPL. DATE 08/22/2017		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7642 - 7668	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/18/2020									
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	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 18F		RRCID -> 167197		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5333 - 5414	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 24J		RRCID -> 168644		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7848 - 7851	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 26J		RRCID -> 172794		COMPL. DATE 09/04/2020		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 2778 - 2804	
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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 6L		RRCID -> 177417		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7923 - 7926	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS)															
ALLEGiant RESOURCES, LLC															
OHIO - SUN UNIT															
WELL #: 1K RRCID -> 162957 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6894 - 6900															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT															
WELL #: 1L RRCID -> 197487 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 6867 - 6874															
08	217	#	14	-0-	-203	-0-	14	2			N	-0-			-0-
09	154	#		-0-	-154	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.			-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.			-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.			-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.			-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)															
ALLEGiant RESOURCES, LLC															
OHIO SUN UNIT															
WELL #: 5F RRCID -> 148229 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8530 - 8540															
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT															
WELL #: 2F RRCID -> 157290 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP)															
ALLEGiant RESOURCES, LLC															
OHIO-SUN UNIT															
WELL #: 14F RRCID -> 211931 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8626 - 8630															
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER)															
ALLEGiant RESOURCES, LLC															
OHIO SUN UNIT															
WELL #: 2E RRCID -> 132362 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 2982 - 3138															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

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
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		453
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		453
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		453
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		453
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		453
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		453

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
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-		-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-		-0-
11	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2		N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-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
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-		-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-		-0-
11	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2		N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	297799	27271	-0-	-270528	-0-	2334 1	5110 2	Y	63	185 1	50
						19758 3	69 9				
09	57510 #	18685	-0-	-38825	-0-	1903 1	797 2	Y	57		107
						15922 3	63 9				
10	59427 #	8808	-0-	-50619	-0-	1348 1	518 2	Y	29		136
						6910 3	32 9				
11	57510 #	13040	-0-	-44470	-0-	1888 1	294 2	Y	38	149 1	25
						10816 3	42 9				
12	48267 #	7174	-0-	-41093	-0-	1097 1	128 2	Y	24		49
						5923 3	26 9				
01	27280 #	5547	-0-	-21733	-0-	1093 1	4440 2	Y	13		62
						14 9					

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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		187
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		187
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		187
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		187

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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	54870 #	44664	-0-	-10206	-0-	44456 3	208 9	N	189	180 1	93
09	53100 #	45301	-0-	-7799	-0-	45079 3	222 9	N	202	176 1	119
10	53041 #	45365	-0-	-7676	-0-	45145 3	220 9	N	200	193 1	126
11	48060 #	42202	-0-	-5858	-0-	41964 3	238 9	N	216	184 1	158
12	47833 #	NO RPT	-0-	-47833	-0-			N	NO RPT		158
01	46810 #	NO RPT	-0-	-46810	-0-			N	NO RPT		158

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.) 57758 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
B & G ENERGY CORPORATION 040403
DANIEL, BILL GOVERNOR WELL #: 1 RRCID -> 182329 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9188 - 9194

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		67

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2019 - PLUGGED 04/02/19

MARTIN RANCH (FRIO 14,600) 57787 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		169

MARTIN RANCH (FRIO 14,600) //CONT.// 57787 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 PURE ET AL GU WELL #: 1D RRCID -> 232980 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433

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

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

08	2573 N	2527	-0-	-46	-0-	2526	2	1	9	N	1	1	8			161
09	2520 N	2393	-0-	-127	-0-	2383	2	10	9	N	9					170
10	2604 N	2201	-0-	-403	-0-	2111	2	90	9	N	82					252
11	2460 N	2328	-0-	-132	-0-	2306	2	22	9	N	20	187	1	2	8	83
12	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2573	2	33	9	N	30					113
*01	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2549	2	63	9	N	57					170

MEDLAND ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 099516 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 5640 - 5660

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

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				
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576					N	NO RPT				-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				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

STATE TRACT 485-L			WELL #:	5	RRCID ->	159764	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6526 - 6606				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W) //CONT.// 58213 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342												
STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159763 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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

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

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												
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-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119123 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14810 - 15228												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 184382 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 15515 PERF.15124 - 15476												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14752 - 14896															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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

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															

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

STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185381 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6342 - 6346															

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

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															

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

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 180649 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 6854 - 6904															

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

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															

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

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)//CONT.//										58220 399	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.//										881595					
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S										WELL #: 5-L	RRCID -> 174224	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 7312 - 7322	
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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S										WELL #: 4	RRCID -> 171463	COMPL. DATE 10/20/1998	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 2357 - 2364	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28)										58220 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
VAMOS OIL & GAS, LLC										881595					
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT										WELL #: 1 U	RRCID -> 067618	COMPL. DATE 05/14/1976	TOTAL DEPTH 8353	PERF. 2775 - 2785	
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY)			58457 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE							
PETRODOME OPERATING, LLC			660286													
STEPHENSON			WELL #: 1		RRCID -> 182508		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9694 - 9704					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08		9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	37	96	1		91
09		8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-					Y	-0-				91
10		9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	8				99
11		8760 X	-0-	-0-	-8760	-0-					Y	15				114
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				114
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				114

STEPHENSON, JOHN W.			WELL #: 2		RRCID -> 183637		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 10474		PERF. 10280 - 10290					
08		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2364	2	36	9	Y	33	78	1		287
09		1950 X	274	-0-	-1676	-0-	274	2			Y	-0-				287
10		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	10				297
11		2490 X	1255	-0-	-1235	-0-	1232	2	23	9	Y	21				318
12		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-				318
01		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT				318

STEPHENSON, JOHN			WELL #: 3		RRCID -> 187049		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9600 - 9604					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STEPHENSON, J. W.			WELL #: 4		RRCID -> 187999		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 10096		PERF. 9309 - 9880					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MAYES, SOUTH			58651 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS							
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
SMGU 10 SWD			WELL #: 1		RRCID -> 165031		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 4164 - 4184					
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAYES, SOUTH (FRIO 19)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
SOUTH MAYES GAS UNIT 10												
WELL #: 5 RRCID -> 184787 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11955 - 11970												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
08		12214 X	10884	-0-	-1330	-0-	450 1	10291 2		N	130	201
							143 9					
09		11700 X	10611	-0-	-1089	-0-	450 1	9978 2		N	166 171 1	196
							183 9					
10		11501 X	7191	-0-	-4310	-0-	435 1	6671 2		N	77 174 1	99
							85 9					
11		11130 X	8645	-0-	-2485	-0-	450 1	8118 2		N	70	169
							77 9					
*12		8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	465 1	8209 2		N	109 181 1	97
							120 9					
*01		7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	465 1	6365 2		N	250 178 1	169
							275 9					

MAYES SOUTH (FRIO 22)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
SOUTH MAYES UNIT 6												
WELL #: 23 RRCID -> 113719 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12610 - 12920												
08		3100 N	1418	-0-	-1682	926	1418 2			N	-0-	124
*09		2502 N	1576	-0-	-926	-0-	1576 2			N	-0-	124
*10		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2			N	-0-	124
*11		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2			N	-0-	124
*12		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2			N	-0-	124
*01		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2			N	-0-	124

MAYES, SOUTH (FRIO 9000)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
SOUTH MAYES GAS UNIT 10												
WELL #: 3 RRCID -> 038467 COMPL. DATE 01/01/1966 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9068 - 9074												
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MCCOY (QUINN)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
QUINN, B. E.												
WELL #: 1 RRCID -> 214543 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9050 - 9064												
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)				59416 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON	
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
VINEYARD, ROBERT S.				WELL #: 1	RRCID -> 128714	COMPL. DATE 10/13/1988	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7694	-		7718	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	340 1	5821 2	N	-0-			25
09	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	349 1	5652 2	N	1			26
10	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	348 1	5465 2	N	2			28
11	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	364 1	5324 2	N	1			29
*12	5270 X	5263	-0-	-7	-0-	390 1	4866 2	N	6			35
01	5270 X	4415	-0-	-855	-0-	338 1	4077 2	N	-0-			35

SCHUMAKER, ALICE ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 130371	COMPL. DATE 03/14/1989	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7658	-		7706	
08	DLQ G-10	9335	-0-	9335	21543	514 1	8793 2	Y	25			194
09	29942 X	8399	-0-	-21543	-0-	487 1	7890 2	Y	20			214
10	9300 X	8556	-0-	-744	-0-	512 1	8044 2	Y	-0-			214
11	9000 X	7689	-0-	-1311	-0-	492 1	7197 2	Y	-0-			214
*12	9300 X	6790	-0-	-2510	-0-	504 1	6286 2	Y	-0-			214
01	9300 X	6559	-0-	-2741	-0-	502 1	6049 2	Y	7	184 1		37

AMMANN, HOMER TRUST				WELL #: 1ST	RRCID -> 131950	COMPL. DATE 03/04/1989	TOTAL DEPTH 7900	PERF. N/A				
08	3100 N	3439	-0-	339	511	190 1	3249 2	N	-0-			68
09	3000 N	3320	-0-	320	831	193 1	3127 2	N	-0-			68
10	4311 X	3480	-0-	-831	-0-	208 1	3272 2	N	-0-			68
11	2610 X	2256	-0-	-354	-0-	144 1	2112 2	N	-0-			68
*12	2697 X	1461	-0-	-1236	-0-	108 1	1353 2	N	-0-			68
01	2697 X	1928	-0-	-769	-0-	148 1	1780 2	N	-0-			68

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	
08	3100 N	2626	-0-	-474	964	144 1	2461 2	N	19			154
09	3000 N	2367	-0-	-633	331	137 1	2223 2	N	6			160
10	2635	2166	-0-	-469	-0-	128 1	2019 2	N	17			177
11	2550	2013	-0-	-537	-0-	128 1	1875 2	N	9			186
*12	2635	1911	-0-	-724	-0-	142 1	1766 2	N	3			189
01	2635	1780	-0-	-855	-0-	136 1	1633 2	N	10			199

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300)				60102 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
MILES, TIM				WELL #: 1	RRCID -> 007374	COMPL. DATE 01/09/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7260	-		7274	
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116

MELLON (10500)		60357 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
LEMON, RICHARD G.		496332								
KAACK, JOHN UNIT		WELL #:		RRCID ->	138410	COMPL. DATE	06/03/1991	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10251 - 10299
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		94
PLUGGED AND ABANDONED		08/25/1997								

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BURKE, FRANCES P. ET AL		WELL #:		RRCID ->	070715	COMPL. DATE	01/21/1977	TOTAL DEPTH	10606	PERF.10410 - 10420
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HICKI, E. L. ET AL		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
WELL #:		1		RRCID ->	074164	COMPL. DATE	10/06/1977	TOTAL DEPTH	10576	PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BARKLEY		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
WELL #:		1		RRCID ->	089887	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10333 - 10350
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MENARD CREEK (COOK MTN)		60423 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
JMC RESOURCES CORP.		427742								
KIRBY		WELL #:		RRCID ->	121636	COMPL. DATE	06/16/1986	TOTAL DEPTH	6916	PERF. 6832 - 6873
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1

MENEPEE (FRIO 4350)		60476 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
KALER ENERGY CORP.		450261								
GRESHAM UNIT		WELL #:		RRCID ->	286476	COMPL. DATE	01/03/2019	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 4491 - 4494
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
PLUGGED AND ABANDONED		03/18/2020 - P/A 03/18/20								

MENEFEE (RAUN-YEGUA) 60476 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 ATASCA RESOURCES, INC. 035643
 RAUN WELL #: RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014													

MENEFEE (YEGUA) 60476 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FREDCO 284921
 RAUN, N. WELL #: 2 RRCID -> 126065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110

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

RAUN, N. WELL #: 3 RRCID -> 128757 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617

08	4532 R	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2		N	-0-			25
09	4421 R	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2		N	-0-			25
10	4693 R	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2		N	-0-			25
11	4380 #	4156	-0-	-224	-0-	4156	2		N	-0-			25
12	4557 #	34	-0-	-4523	-0-	34	2		N	-0-			25
01	4681 #	-0-	-0-	-4681	-0-				N	-0-			25

MENEFEE (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

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

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

MERCHANT (CONSOLIDATED)			60558 200		ASSOCIATED			ONE WELL				CNTY: LIBERTY			
QUAIL CREEK OIL CORPORATION			684517		WELL #: 1			RRCID -> 138156	COMPL. DATE 08/27/2015	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7999	- 8424			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	3388	2159	-0-	-1229	-0-	279	1	1020	3	Y	782	773	1		95
						860	9								
09	4616	2758	-0-	-1858	-0-	279	1	1019	3	Y	1327	1342	1		80
						1460	9								
10	4818	2874	-0-	-1944	-0-	288	1	886	3	Y	1545	1566	1		59
						1700	9								
11	900	1263	-0-	363	363	279	1	254	3	Y	664	652	1		71
						730	9								
12	1755	1161	-0-	-594	-0-	123	1	286	3	Y	684	673	1		82
						752	9								
*01	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	192	1	303	3	Y	1837	1785	1		134
						2021	9								

MERCY (9100, WILCOX)			60589 100		NON-ASSOCIATED			ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310		WELL #: 2B			RRCID -> 246077	COMPL. DATE 07/23/2007	TOTAL DEPTH 12432	PERF. 9888	- 9892			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	12865	10924	-0-	-1941	-0-	1356	1	6942	2	Y	413	501	1		217
						2172	3								
09	12540 #	11751	-0-	-789	-0-	1566	1	8253	2	Y	462	333	1		346
						1424	3								
10	12958 #	12290	-0-	-668	-0-	1634	1	8488	2	Y	388	589	1		145
						1741	3								
11	12480 #	11920	-0-	-560	-0-	1502	1	8385	2	Y	505	330	1		320
						1477	3								
12	12152 #	12079	-0-	-73	-0-	1472	1	8378	2	Y	522	507	1		335
						1655	3								
01	12276 #	10287	-0-	-1989	-0-	1410	1	8327	2	Y	500	633	1		202
						550	9								

MERCY (10400 WILCOX)			60589 950		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310		WELL #: 1			RRCID -> 132476	COMPL. DATE 12/02/1989	TOTAL DEPTH 12535	PERF. 10352	- 10364			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	229	1	1172	2	Y	79	157	1		63
						367	3								
09	DLQ G-10	1784	-0-	1784	1784	238	1	1255	2	Y	67				130
						217	3								
10	1300 N	1870	-0-	570	2354	243	1	1264	2	Y	94	153	1		71
						260	3								
11	3000 N	1113	-0-	-1887	467	142	1	794	2	Y	34				105
						140	3								
12	2097 N	1630	-0-	-467	-0-	196	1	1116	2	Y	89				194
						220	3								
01	1860 N	1594	-0-	-266	-0-	218	1	1286	2	Y	82	172	1		104
						90	9								

CENTRAL COAL & COKE			WELL #: 7		RRCID -> 161707	COMPL. DATE 12/15/1996				TOTAL DEPTH 10460	PERF. 10215	- 10303			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	192	1	984	2	Y	-0-				-0-
						308	3								
09	1380 X	1108	-0-	-272	-0-	154	1	813	2	Y	-0-				-0-
						141	3								
10	1581 X	1479	-0-	-102	-0-	204	1	1058	2	Y	-0-				-0-
						217	3								
11	1530 X	258	-0-	-1272	-0-	34	1	190	2	Y	-0-				-0-
						34	3								
12	1581 X	688	-0-	-893	-0-	88	1	501	2	Y	-0-				-0-
						99	3								
01	1488 X	429	-0-	-1059	-0-	62	1	367	2	Y	-0-				-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		5363 X	4103	-0-	-1260	-0-	522 1	2670 2	Y	69				164
							835 3	76 9						
09		5190 X	1854	-0-	-3336	-0-	249 1	1314 2	Y	58	160	1		62
							227 3	64 9						
10		5363 X	2629	-0-	-2734	-0-	353 1	1832 2	Y	63				125
							375 3	69 9						
11		5100 X	4815	-0-	-285	-0-	614 1	3431 2	Y	150	142	1		133
							605 3	165 9						
12		5053 X	4624	-0-	-429	-0-	578 1	3289 2	Y	97	135	1		95
							650 3	107 9						
*01		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	621 1	3668 2	Y	139	130	1		104
							153 9							

MUELLER EXPLORATION, INC.				592650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO					
MERCY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	172018	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10225	- 10231		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	228	176	1		199
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	200	175	1		224
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	284	354	1		154
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	275	346	1		83
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	291	167	1		207
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	280	355	1		132

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	10/31/1992	TOTAL DEPTH	11858	PERF.10954	- 10964		
08		4774 X	3459	-0-	-1315	-0-	443 1	2269 2	Y	34	38	1		15
							710 3	37 9						
09		4080 X	3415	-0-	-665	-0-	471 1	2482 2	Y	31	23	1		23
							428 3	34 9						
10		4030 X	3443	-0-	-587	-0-	462 1	2401 2	Y	80	84	1		19
							492 3	88 9						
11		3870 X	3329	-0-	-541	-0-	436 1	2433 2	Y	29	25	1		23
							428 3	32 9						
12		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	610 1	3471 2	Y	31	33	1		21
							686 3	34 9						
01		3534 X	1174	-0-	-2360	-0-	169 1	994 2	Y	10	24	1		7
							11 9							

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT			-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

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

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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	11 1	24 2	N	12	172 1	40
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	13 9	20 1	N	19		59
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	21 9	14 1	N	21		80
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	23 9	14 1	N	14		94
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	15 9	22 1	N	21		115
*01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	22 1	23 9	N	19		134
						20 1	21 9				

OIL AND GAS DIVISION

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

HAMILL SWD		61758 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
		660964														
		WELL #: 2		RRCID -> 173542		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740								
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILTON, N. (9800 WILCOX)		61759 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171														
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #: 4UT		RRCID -> 157044		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 9700								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROTX OPERATING, LLC		660964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 150317		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 10187 - 10260								
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	143	-0-	143	143	143	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	5	-0-	5	148	5	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	120	-0-	120	268	120	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	5	-0-	5	273	5	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	273					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	4	-0-	4	277	4	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	277					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	277					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	3	-0-	3	280	3	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	280					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	280					Y	NO RPT					-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*02		11763 X	11763	-0-	-0-	-0-	11654 2	109 9	Y	99	116 1	-0-
03	DLQ	G-10	11935	-0-	11935	11935	11768 2	167 9	Y	152	129 1	23
04	DLQ	G-10	12067	-0-	12067	24002	11945 2	122 9	Y	111	134 1	-0-
05	DLQ	G-10	12906	-0-	12906	36908	12833 2	73 9	Y	66		66
06	DLQ	G-10	11278	-0-	11278	48186	11189 2	89 9	Y	81		147
07	DLQ	G-10	13080	-0-	13080	61266	12951 2	129 9	Y	117	264 1	-0-
08	DLQ	G-10	12684	-0-	12684	73950	12538 2	146 9	Y	133	133 1	-0-
09	DLQ	G-10	5087	-0-	5087	79037	5036 2	51 9	Y	46		46
10	DLQ	G-10	2473	-0-	2473	81510	2460 2	13 9	Y	12		58
11	DLQ	G-10	2454	-0-	2454	83964	2374 2	80 9	Y	73	131 1	-0-
12	DLQ	G-10	3802	-0-	3802	87766	3772 2	30 9	Y	27		27
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	87766			Y	NO RPT		27

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	154069	COMPL. DATE	02/14/1995	TOTAL DEPTH	10549	PERF.	10361 - 10367	
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	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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DWYER		WELL #:	1	RRCID ->	162912	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	12994	PERF.	11133 - 11153	
*02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	600 2	7 9	Y	6			83
03	DLQ	G-10	1007	-0-	1007	1007	993 2	14 9	Y	13		96
04	DLQ	G-10	1111	-0-	1111	2118	1103 2	8 9	Y	7		103
05	DLQ	G-10	820	-0-	820	2938	814 2	6 9	Y	5		108
06	DLQ	G-10	862	-0-	862	3800	854 2	8 9	Y	7		115
07	DLQ	G-10	933	-0-	933	4733	926 2	7 9	Y	6		121
08	DLQ	G-10	764	-0-	764	5497	758 2	6 9	Y	5		126
09	DLQ	G-10	455	-0-	455	5952	451 2	4 9	Y	4		130
10	DLQ	G-10	743	-0-	743	6695	740 2	3 9	Y	3		133
11	DLQ	G-10	415	-0-	415	7110	411 2	4 9	Y	4		137
12	DLQ	G-10	455	-0-	455	7565	452 2	3 9	Y	3		140
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7565			Y	NO RPT		140

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	
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	17 2	14 9	N	13			42
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-			42
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			42
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-			42
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			42
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			42

SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	035629	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13450 - 13498	
08	62 X	17	-0-	-45	-0-	17 2		N	-0-			23
09	30 X	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-			23
10	31 X	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-			23
11	30 X	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	-0-			23
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			23
*01	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			23

MILTON, N. (13000)		//CONT.// 61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #: 2		RRCID -> 100447		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 140785		COMPL. DATE 02/08/1992		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210								
08	11470 X	10006	-0-	-1464	-0-	9830	3	176	9	N	160	165	1			117
09	11100 X	10480	-0-	-620	-0-	10351	3	129	9	N	117	174	1			60
10	10974 X	8945	-0-	-2029	-0-	8868	3	77	9	N	70					130
11	10620 X	10127	-0-	-493	-0-	9907	3	220	9	N	200	173	1			157
12	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	10796	3	229	9	N	208	258	1			107
*01	11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	11392	3	191	9	N	174	252	1			29

HAMILL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 155954		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132								
08	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	4971	2	40	9	N	36					90
09	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5193	2	44	9	N	40					130
10	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-					130
11	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5155	3	77	9	N	70	174	1			26
12	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5418	3	66	9	N	60	24	1			62
*01	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4842	3	72	9	N	65	23	1			104

BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #: 4LT		RRCID -> 157019		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050								
08	3503 X	3093	-0-	-410	-0-	3075	2	18	9	Y	16					37
09	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3125	2	42	9	Y	38					75
10	3224 X	2793	-0-	-431	-0-	2778	2	15	9	Y	14					89
11	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3223	2	18	9	Y	16					105
12	3286 X	2985	-0-	-301	-0-	2945	2	40	9	Y	36	14	1			127
01	3286 X	2980	-0-	-306	-0-	2946	2	34	9	Y	31	15	1			143

SWEENEY GU #2		WELL #: 1		RRCID -> 179756		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104								
08	8897 X	7557	-0-	-1340	-0-	7438	2	119	9	N	108					232
09	8610 X	6891	-0-	-1719	-0-	6836	2	55	9	N	50	178	1			104
10	8897 X	5638	-0-	-3259	-0-	5583	2	55	9	N	50					154
11	8130 X	5517	-0-	-2613	-0-	5451	2	66	9	N	60	137	1			77
12	7564 X	5957	-0-	-1607	-0-	5859	2	98	9	N	89	28	1			138
01	7564 X	5911	-0-	-1653	-0-	5819	2	92	9	N	84	29	1			193

SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 186889		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100								
08	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2984	2	51	9	N	46					225
09	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3776	2	11	9	N	10					235
10	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3509	2	15	9	N	14	160	1			89
11	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3809	2	23	9	N	21					110
12	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3876	2	43	9	N	39	14	1			135
*01	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3628	2	24	9	N	22	16	1			141

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS							
PETROTX OPERATING, LLC				660964											
HAMILL GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	039890	COMPL. DATE	07/23/1966	TOTAL DEPTH	15650	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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36				40
03	DLQ G-10	134	-0-	134	134	106	2	28	9	Y	25	56	1		9
04	DLQ G-10	153	-0-	153	287	121	2	32	9	Y	29				38
05	DLQ G-10	134	-0-	134	421	103	2	31	9	Y	28				66
06	DLQ G-10	123	-0-	123	544	91	2	32	9	Y	29				95
07	DLQ G-10	125	-0-	125	669	99	2	26	9	Y	24	61	1		58
08	DLQ G-10	107	-0-	107	776	81	2	26	9	Y	24	59	1		23
09	DLQ G-10	134	-0-	134	910	102	2	32	9	Y	29	30	1		22
10	DLQ G-10	116	-0-	116	1026	99	2	17	9	Y	15				37
11	DLQ G-10	93	-0-	93	1119	67	2	26	9	Y	24	29	1		32
12	DLQ G-10	85	-0-	85	1204	68	2	17	9	Y	15				47
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1204					Y	NO RPT				47

HAMILL G. U. #3				WELL #:	1	RRCID ->	040559	COMPL. DATE	11/01/1966	TOTAL DEPTH	14700	PERF. N/A			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33				54
03	DLQ G-10	313	-0-	313	313	245	2	68	9	Y	62	81	1		35
04	DLQ G-10	248	-0-	248	561	213	2	35	9	Y	32				67
05	DLQ G-10	285	-0-	285	846	248	2	37	9	Y	34				101
06	DLQ G-10	211	-0-	211	1057	175	2	36	9	Y	33				134
07	DLQ G-10	252	-0-	252	1309	215	2	37	9	Y	34	89	1		79
08	DLQ G-10	302	-0-	302	1611	185	2	117	9	Y	106	85	1		100
09	DLQ G-10	205	-0-	205	1816	173	2	32	9	Y	29	44	1		85
10	DLQ G-10	289	-0-	289	2105	258	2	31	9	Y	28				113
11	DLQ G-10	176	-0-	176	2281	142	2	34	9	Y	31	41	1		103
12	DLQ G-10	173	-0-	173	2454	148	2	25	9	Y	23				126
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2454					Y	NO RPT				126

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1				WELL #:	1	RRCID ->	041633	COMPL. DATE	12/27/1966	TOTAL DEPTH	14677	PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAMILL GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID ->	149628	COMPL. DATE	11/25/1993	TOTAL DEPTH	12272	PERF. 12200 - 12234			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54				54
03	DLQ G-10	461	-0-	461	461	347	2	114	9	Y	104	158	1		-0-
04	DLQ G-10	350	-0-	350	811	298	2	52	9	Y	47				47
05	DLQ G-10	374	-0-	374	1185	323	2	51	9	Y	46				93
06	DLQ G-10	281	-0-	281	1466	231	2	50	9	Y	45				138
07	DLQ G-10	347	-0-	347	1813	299	2	48	9	Y	44	172	1		10
08	DLQ G-10	399	-0-	399	2212	226	2	173	9	Y	157	165	1		2
09	DLQ G-10	289	-0-	289	2501	199	2	90	9	Y	82	84	1		-0-
10	DLQ G-10	310	-0-	310	2811	276	2	34	9	Y	31				31
11	DLQ G-10	217	-0-	217	3028	163	2	54	9	Y	49	80	1		-0-
12	DLQ G-10	199	-0-	199	3227	168	2	31	9	Y	28				28
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3227					Y	NO RPT				28

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	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
*02	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5059	2	40	9	Y	36	44	1		71
03	DLQ G-10	6314	-0-	6314	6314	6220	2	94	9	Y	85	49	1		107
04	DLQ G-10	5964	-0-	5964	12278	5921	2	43	9	Y	39	50	1		96
05	DLQ G-10	5663	-0-	5663	17941	5626	2	37	9	Y	34				130
06	DLQ G-10	5300	-0-	5300	23241	5246	2	54	9	Y	49				179
07	DLQ G-10	5766	-0-	5766	29007	5730	2	36	9	Y	33	100	1		112
08	DLQ G-10	5998	-0-	5998	35005	5962	2	36	9	Y	33	50	1		95
09	DLQ G-10	5188	-0-	5188	40193	5149	2	39	9	Y	35				130
10	DLQ G-10	7297	-0-	7297	47490	7258	2	39	9	Y	35				165
11	DLQ G-10	3746	-0-	3746	51236	3702	2	44	9	Y	40	50	1		155
12	DLQ G-10	7124	-0-	7124	58360	7070	2	54	9	Y	49				204
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	58360					Y	NO RPT				204

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 174795		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 14185		PERF.13980 - 14006					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
03	DLQ G-10	153	-0-	153	153	152	2	1	9	Y	1				38
04	DLQ G-10	168	-0-	168	321	167	2	1	9	Y	1				39
05	DLQ G-10	80	-0-	80	401	79	2	1	9	Y	1				40
06	DLQ G-10	79	-0-	79	480	79	2			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	104	-0-	104	584	102	2	2	9	Y	2				2
08	DLQ G-10	69	-0-	69	653	69	2			Y	-0-				2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	653					Y	24	26	1		-0-
10	DLQ G-10	75	-0-	75	728	73	2	2	9	Y	2				2
11	DLQ G-10	50	-0-	50	778	50	2			Y	-0-				2
12	DLQ G-10	46	-0-	46	824	46	2			Y	-0-				2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	824					Y	NO RPT				2

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 175119		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 13973		PERF.14367 - 14393					
*02	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4734	2	19	9	Y	17				77
03	DLQ G-10	5490	-0-	5490	5490	5466	2	24	9	Y	22				99
04	DLQ G-10	5235	-0-	5235	10725	5209	2	26	9	Y	24				123
05	DLQ G-10	4888	-0-	4888	15613	4863	2	25	9	Y	23				146
06	DLQ G-10	4540	-0-	4540	20153	4520	2	20	9	Y	18				164
07	DLQ G-10	4749	-0-	4749	24902	4725	2	24	9	Y	22				186
08	DLQ G-10	4960	-0-	4960	29862	4936	2	24	9	Y	22				208
09	DLQ G-10	5039	-0-	5039	34901	5022	2	17	9	Y	15	154	1		69
10	DLQ G-10	5227	-0-	5227	40128	5207	2	20	9	Y	18				87
11	DLQ G-10	4788	-0-	4788	44916	4759	2	29	9	Y	26				113
12	DLQ G-10	4992	-0-	4992	49908	4961	2	31	9	Y	28				141
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	49908					Y	NO RPT				141

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

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

MOORE, J. M. ET AL		WELL #:	178	RRCID ->	069676	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	7162	PERF.	N/A	
08	3968 X	3846	-0-	-122	-0-	808 1	2862 2	Y	160	186	1	106
						176 9						
09	4020 X	3978	-0-	-42	-0-	675 1	3044 2	Y	235	252	1	89
						259 9						
10	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	710 1	3258 2	Y	238	260	1	67
						262 9						
11	4080 X	2171	-0-	-1909	-0-	539 1	1542 2	Y	82			149
						90 9						
12	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			Y	-0-			149
01	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			Y	-0-			149

MOORE, J. M.		WELL #:	189	RRCID ->	162712	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7826 - 7840
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

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

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			
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

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

MOORE, J. M. ETAL			WELL #:	197	RRCID ->	112697	COMPL. DATE	08/22/1984	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6490 - 6600			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

MOORE, J. M. ETAL		WELL #:		199	RRCID ->	113426	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	2572 -	2608		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORES ORCHARD (WILCOX)				62739 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND							
CARTER-LANGHAM, INC.				138630											
FREUDENSprung		WELL #:		2	RRCID ->	121488	COMPL. DATE	05/23/1986	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	1.2257 -	12650		
08	8184	#	4318	-0-	-3866	-0-	1000	1	3318	2	N	-0-			27
09	7710	#	5731	-0-	-1979	-0-	1000	1	4543	2	N	171	171	2	27
							188	9							
10	7967	#	6852	-0-	-1115	-0-	1000	1	5852	2	N	-0-			27
11	6180	#	5187	-0-	-993	-0-	1000	1	3990	2	N	179	179	2	27
							197	9							
12	5921	#	4209	-0-	-1712	-0-	1000	1	3209	2	N	-0-			27
01	6851	#	5865	-0-	-986	-0-	1000	1	4865	2	N	-0-			27

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		
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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOORE		WELL #:		12T	RRCID ->	117503	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7798 -	7815		
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-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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		
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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

OIL AND GAS DIVISION

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

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			
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074		N	NO RPT			-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

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

SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922								
GALLOWAY GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 214064	COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH 14900	PERF.14709	- 14796			
08	67 X	67	-0-	-0-		-0-	67 1	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	93 X	-0-	-0-	-93		-0-		N	-0-			-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62		-0-		N	-0-			-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

MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4)				63159 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
DOBERMAN UNIT				WELL #: 1ST	RRCID -> 262727	COMPL. DATE 11/17/2010	TOTAL DEPTH 13185	PERF.12854	- 13138			
08	51398 X	32557	-0-	-18841		-0-	778 1	31222 2	N	506	372 1	353
							557 9					
09	49740 X	27721	-0-	-22019		-0-	826 1	26342 2	N	503	555 1	301
							553 9					
10	41447 X	30959	-0-	-10488		-0-	652 1	29726 2	N	528	555 1	274
							581 9					
11	40110 X	28740	-0-	-11370		-0-	724 1	27564 2	N	411	364 1	321
							452 9					
12	41447 X	28441	-0-	-13006		-0-	1054 1	26837 2	N	500	367 1	454
							550 9					
01	32550 X	27644	-0-	-4906		-0-	814 1	26304 2	N	478	549 1	383
							526 9					

OIL AND GAS DIVISION

MOSS BLUFF, NW. (10600)			63161 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
JOY RESOURCES, INC.			447952												
MARIALLAN			WELL #: 2FL		RRCID -> 198085			COMPL. DATE 10/05/2003			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11516 - 11590				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

08		20274 X	17483	-0-	-2791	-0-	28	1	17402	2	Y	48	192	1	122
							53	9							
09		18090 X	17297	-0-	-793	-0-	31	1	17211	2	Y	50			172
							55	9							
10		18693 X	18005	-0-	-688	-0-	25	1	17924	2	Y	51	185	1	38
							56	9							
11		18190 X	18190	-0-	-0-	-0-	44	1	18090	2	Y	51			89
							56	9							
12		18011 X	15615	-0-	-2396	-0-	39	1	15521	2	Y	50			139
							55	9							
*01		18111 X	18111	-0-	-0-	-0-	27	1	18028	2	Y	51			190
							56	9							

MARIALLAN			WELL #: 1		RRCID -> 209002			COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500				
08		3782 X	3183	-0-	-599	-0-	1355	1	1828	2	Y	-0-			-0-
09		3660 X	1973	-0-	-1687	-0-	857	1	1116	2	Y	-0-			-0-
10		2697 X	2332	-0-	-365	-0-	1044	1	1288	2	Y	-0-			-0-
11		3090 X	1273	-0-	-1817	-0-	492	1	781	2	Y	-0-			-0-
12		3193 X	1592	-0-	-1601	-0-	506	1	1086	2	Y	-0-			-0-
01		3193 X	563	-0-	-2630	-0-	131	1	432	2	Y	-0-			-0-

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

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		
08	4371 #	-0-	-0-	-4371	-0-			N	-0-			93
09	2880 #	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-			93
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93

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		
08	2883 X	2561	-0-	-322	-0-	95 1	2435 2	N	28			101
09	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	31 9	1988 2	N	30			131
10	3069 X	2290	-0-	-779	-0-	75 1	2176 2	N	36			167
11	2970 X	2277	-0-	-693	-0-	33 9	2196 2	N	21			188
12	3069 X	2595	-0-	-474	-0-	74 1	2506 2	N	27	187 1		28
01	2573 X	2484	-0-	-89	-0-	40 9	2387 2	N	35			63
						58 1						
						23 9						
						59 1						
						30 9						
						58 1						
						39 9						

WASH-MCADAMS -A- UNIT		WELL #:		2HL		RRCID -> 173191		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 12185 PERF.12185 - 18650		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

COLBURN UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 178270		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 12115 PERF.11890 - 20001		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

DICKENS UNIT A-231		WELL #:		1		RRCID -> 180743		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 11687 PERF.11407 - 19901		
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-			121
09	450 X	-0-	-0-	-450	-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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.// 63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
PORTERHOUSE UNIT A-255		WELL #: 1R		RRCID -> 186107		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11578 - 19930				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		8	
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		8	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8	

WASH-MCADAMS		WELL #: 3HR		RRCID -> 186321		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12415 PERF.12028 - 20322				
08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	71	1	1836	2	N	-0-	48
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	44	1	1162	2	N	1	49
						1	9					
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	36	1	1076	2	N	-0-	49
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	291	1	1165	2	N	-0-	49
12	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	634	1	1465	2	N	-0-	49
*01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	33	1	1351	2	N	-0-	49

WORSHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189848		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860				
08	2666 X	1553	-0-	-1113	-0-	58	1	1489	2	N	5	273
						6	9					
09	1980 X	1736	-0-	-244	-0-	63	1	1673	2	N	-0-	273
10	2666 X	2099	-0-	-567	-0-	69	1	2030	2	N	-0-	273
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	56	1	2123	2	N	-0-	273
12	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	50	1	2115	2	N	6	279
						7	9					
*01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	50	1	2061	2	N	6	285
						7	9					

RIBEYE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191426		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23	

TANQUERAY UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 193240		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295				
08	5828 X	3709	-0-	-2119	-0-	3709	2			N	-0-	105
09	5340 X	2271	-0-	-3069	-0-	2271	2			N	-0-	105
10	5518 X	3480	-0-	-2038	-0-	3480	2			N	-0-	105
11	5340 X	5267	-0-	-73	-0-	5267	2			N	-0-	105
12	4991 X	4560	-0-	-431	-0-	4560	2			N	-0-	105
*01	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-	105

BOMBAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195306		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.12944 - 20480				
08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-	39
09	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-	39
10	2790 X	2273	-0-	-517	-0-	2273	2			N	-0-	39
11	2700 X	2076	-0-	-624	-0-	2076	2			N	-0-	39
12	2790 X	130	-0-	-2660	-0-	130	2			N	-0-	39
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	39

OIL AND GAS DIVISION

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.//		63239 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALKER					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
COLBURN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	279119	COMPL. DATE	01/01/2015	TOTAL DEPTH	12411	PERF.	12701 - 17660			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			242	
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			242	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	192 1		51	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51	

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			
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-		74	1	1156	2	N	20		150	
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		22	9	1208	2	N	17		167	
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		19	9	1225	2	N	15		182	
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-		96	1	1179	2	N	22		204	
*12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		17	9	1204	2	N	7	189 1	22	
*01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		87	1	1129	2	N	23		45	
							24	9							
							91	1							
							8	9							
							79	1							
							25	9							

ZBORIL, HENRY				WELL #:	1	RRCID ->	130032	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7731 - 7778		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-		113	1	1766	2	N	20		117	
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-		22	9	1690	2	N	33		150	
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-		111	1	1728	2	N	5		155	
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-		36	9	1698	2	N	25		180	
*12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-		135	1	1751	2	N	12		192	
*01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-		6	9	1613	2	N	20	180 1	32	
							125	1							
							28	9							
							133	1							
							13	9							
							113	1							
							22	9							

NAISER, J.E. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	131991	COMPL. DATE	08/31/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7813 - 7861		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-		477	1	7461	2	N	94	177 1	239	
09	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-		103	9	6506	2	N	86	175 1	150	
10	6541 X	4318	-0-	-2223	-0-		428	1	3946	2	N	58		208	
11	6330 X	3917	-0-	-2413	-0-		95	9	3648	2	N	-0-		208	
*12	6541 X	4057	-0-	-2484	-0-		308	1	3771	2	N	-0-		208	
01	6541 X	4305	-0-	-2236	-0-		64	9	4011	2	N	13	177 1	44	
							269	1							
							286	1							
							280	1							
							14	9							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	220	1	3442	2	N	1			63
09	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	219	1	3327	2	N	7			70
10	3782 X	2967	-0-	-815	-0-	215	1	2752	2	N	-0-			70
11	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	259	1	3507	2	N	5			75
*12	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	267	1	3523	2	N	-0-			75
*01	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	257	1	3680	2	N	10			85

NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 133377		COMPL. DATE 03/10/1990			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838					
08	6820 X	6481	-0-	-339	-0-	390	1	6091	2	N	-0-			12
09	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	408	1	6198	2	N	-0-			12
10	6944 X	6453	-0-	-491	-0-	467	1	5986	2	N	-0-			12
11	6720 X	6641	-0-	-79	-0-	456	1	6185	2	N	-0-			12
*12	6944 X	5694	-0-	-1250	-0-	401	1	5293	2	N	-0-			12
*01	8301 X	8301	-0-	-0-	-0-	541	1	7760	2	N	-0-			12

RICHTER		WELL #: 1		RRCID -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000					
08	2542 N	2536	-0-	-6	-0-	90	1	2373	2	N	66			114
09	2460 N	710	-0-	-1750	-0-	23	1	669	2	N	16			130
10	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	116	1	2904	2	N	44			174
11	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	100	1	2570	2	N	86	185	1	75
*12	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	90	1	2116	2	N	50			125
01	2728 N	2490	-0-	-238	-0-	91	1	2349	2	N	45			170

SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168100		COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971					
08	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	276	1	4315	2	N	6			132
09	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	254	1	3858	2	N	4			136
10	4712 X	4548	-0-	-164	-0-	329	1	4210	2	N	8			144
11	4560 X	4443	-0-	-117	-0-	304	1	4128	2	N	10			154
*12	4712 X	4590	-0-	-122	-0-	322	1	4251	2	N	15			169
01	4588 X	4320	-0-	-268	-0-	281	1	4021	2	N	16	172	1	13

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 215715		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.//		63277 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
VIPER S.W.D., LLC				886209							
STOVALL, GUY F. TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 149968	COMPL. DATE	06/02/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7896 - 7966	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		140
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		140

MUSTANG CREEK (WILCOX 8800)				64086 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
ARIES OPERATING, LP				030128							
LEHRER-WRIGHT		WELL #:		1 C	RRCID -> 159756	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8772 - 8778	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
08	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		40
09	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2	N	-0-		40
10	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-		40
11	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		40
12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		40
01	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		40

MUSTANG CREEK (2000)				64086 615	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: COLORADO			
RAMTEX ENERGY LLC				690225							
FRNKA, W.R.		WELL #:		2	RRCID -> 073679	COMPL. DATE	09/03/1977	TOTAL DEPTH	6700	PERF. N/A	
08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2020 - WELL PLUGGED 8/11/2020											

FRNKA, W.R.				WELL #:	4	RRCID -> 086113	COMPL. DATE	11/03/1979	TOTAL DEPTH	2917	PERF. 2138 - 2150
08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2020 - WELL PLUGGED 8/14/2020											

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	
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		59132 X	59132	-0-	-0-	-0-	300 1	58037 2	N	723 362 1 720
							795 9			
09		57180 X	56969	-0-	-211	-0-	300 1	55889 2	N	709 1088 1 341
							780 9			
10		62403 X	54402	-0-	-8001	-0-	310 1	53309 2	N	712 540 1 513
							783 9			
11		60390 X	56768	-0-	-3622	-0-	300 1	55716 2	N	684 728 1 1 8 468
							752 9			
12		62403 X	56666	-0-	-5737	-0-	310 1	55525 2	N	755 739 1 484
							831 9			
01		59117 X	54270	-0-	-4847	-0-	310 1	53213 2	N	679 553 1 2 8 608
							747 9			

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		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 47
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0- 47
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2020 - P/A 03/16/20										

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

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		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0- -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0- -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0- -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0- -0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0- -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711			N	NO RPT -0-

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

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		
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 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867		N	NO RPT		-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		
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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		
08 5704 X	3476	-0-	-2228	-0-	3476 2		N	-0-		387
09 4650 X	669	-0-	-3981	-0-	669 2		N	-0-		387
10 4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			N	-0-		387
11 4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-			N	-0-		387
12 3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			N	-0-		387
01 3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-			N	NO RPT		387

WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850								
AMMANN, CELESTINA UNIT		WELL #: B 1		RRCID -> 208084	COMPL. DATE 02/04/2005	TOTAL DEPTH 10040	PERF. 9763	- 9837		
08 2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2011 2	2 9	N	2		233
09 1140 N	59	-0-	-1081	-0-	59 2		N	-0-		233
10 1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1333 2	1 9	N	1		234
11 2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2		N	-0-		234
*12 2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2566 2	2 9	N	2	168 1	68
01 1178 N	874	-0-	-304	-0-	873 2	1 9	N	1		69

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		
08 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-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NANCE (FRIO 11,400)		64423 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA					
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093											
LANGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 289900		COMPL. DATE 06/30/2020		TOTAL DEPTH 10802		PERF.10464 - 10470			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	26644	-0-	26644	26644	26471	3	173	9	N	157		157
12	7750	51441	-0-	43691	70335	51090	3	351	9	N	319	360 1	116
*01	7750	63260	-0-	55510	125845	62856	3	404	9	N	367	363 1	120

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

HAHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169855		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 12087		PERF.12394 - 16143			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BECKER UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 182283		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 17511		PERF.13985 - 17855			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTE		WELL #: 2H		RRCID -> 182989		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 13968		PERF.13969 - 18502			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE

08		62 N	44	-0-	-18	-0-		44	2	N	-0-		-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2	N	-0-		-0-
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	2	N	-0-		-0-
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-		140	2	N	-0-		-0-
*12		118 N	118	-0-	-0-	-0-		118	2	N	-0-		-0-
01		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTIN, R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 186888 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13155 - 17377													
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		6
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		6
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2020													

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954													
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	2	N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-		144	2	N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12		168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	2	N	-0-		-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176													
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197													
08		2600 N	2312	-0-	-288	-0-		2312	2	N	-0-		-0-
09		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-		1786	2	N	-0-		-0-
10		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-		1263	2	N	-0-		-0-
11		720 X	673	-0-	-47	-0-		673	2	N	-0-		-0-
12		744 X	372	-0-	-372	-0-		372	2	N	-0-		-0-
01		744 X	228	-0-	-516	-0-		228	2	N	-0-		-0-

RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754													
08		1674 N	1195	-0-	-479	-0-		1195	2	N	-0-		-0-
09		1410 N	1141	-0-	-269	-0-		1141	2	N	-0-		-0-
10		1674 N	1488	-0-	-186	-0-		1488	2	N	-0-		-0-
11		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		1352	2	N	-0-		-0-
12		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-		1670	2	N	-0-		-0-
*01		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-		1527	2	N	-0-		-0-

BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143													
08		3100 N	4535	-0-	1435	3626		4534	2	1	9	N	1
09		8225 X	4599	-0-	-3626	-0-		4599	2	N	-0-		1
10		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-		4369	2	N	-0-		8
11		480 X	292	-0-	-188	-0-		292	2	N	-0-		-0-
12		1065 X	1065	-0-	-0-	-0-		1065	2	N	-0-		-0-
01		496 X	302	-0-	-194	-0-		302	2	N	-0-		-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES														
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176														
HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE

08		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2		N	-0-			-0-
09		840 N	782	-0-	-58	-0-	782	2		N	-0-			-0-
10		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
11		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
12		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
*01		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2		N	-0-			-0-

YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587														
08		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-
09		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
10		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
11		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
12		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
*01		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-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														
08		3565 X	3132	-0-	-433	-0-	3132	2		N	-0-			-0-
09		3210 X	3128	-0-	-82	-0-	3128	2		N	-0-			-0-
*10		3627 X	2976	-0-	-651	-0-	2976	2		N	-0-			-0-
*11		3510 X	3240	-0-	-270	-0-	3240	2		N	-0-			-0-
12		3627 X	2994	-0-	-633	-0-	2994	2		N	-0-			-0-
01		3224 X	2902	-0-	-322	-0-	2902	2		N	-0-			-0-

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018														
08		8277 X	8157	-0-	-120	-0-	8157	2		N	-0-			9
09		8010 X	5119	-0-	-2891	-0-	5119	2		N	-0-			9
10		8835 X	8214	-0-	-621	-0-	8214	2		N	-0-			9
11		8550 X	5887	-0-	-2663	-0-	5887	2		N	-0-			9
12		9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2		N	-0-			9
01		8215 X	5556	-0-	-2659	-0-	5556	2		N	-0-			9

KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448														
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678														
08		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		N	-0-			-0-
09		720 N	636	-0-	-84	-0-	636	2		N	-0-			-0-
10		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-			-0-
11		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
12		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
01		806 N	722	-0-	-84	-0-	722	2		N	-0-			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
10		62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-			-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-

EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350															
08		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-			-0-
09		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-			-0-
10		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-			-0-
11		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-			-0-
12		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-			-0-
*01		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-			-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806															
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902															
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949															
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876															
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957															
08		1705 N	1586	-0-	-119	-0-	1565	2	21	9	N	19			155
09		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2361	2	25	9	N	23			178
10		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1888	2	24	9	N	22			200
11		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1649	2	21	9	N	19	184	1	35
12		2046 N	1487	-0-	-559	-0-	1463	2	24	9	N	22			57
01		1922 N	1753	-0-	-169	-0-	1729	2	24	9	N	22			79

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920															
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572						N	NO RPT			-0-
GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925															
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2				N	-0-			58
09	330 N	170	-0-	-160	-0-	170	2				N	-0-			58
10	248 N	124	-0-	-124	-0-	124	2				N	-0-			58
11	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	2				N	-0-			58
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2				N	-0-			58
*01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2				N	-0-			58
SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 14693 PERF.12395 - 16966															
08	341 X	258	-0-	-83	-0-	258	2				N	-0-			22
09	445 X	445	-0-	-0-	-0-	444	2		1	9	N	1			23
10	558 X	451	-0-	-107	-0-	451	2				N	-0-			23
11	540 X	352	-0-	-188	-0-	352	2				N	-0-			23
12	558 X	527	-0-	-31	-0-	527	2				N	-0-			23
01	465 X	315	-0-	-150	-0-	315	2				N	-0-			23

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

08		1364 N	1324	-0-	-40	-0-	1305 2	19 9	N	17		205
09		1740 N	1635	-0-	-105	-0-	1612 2	23 9	N	21	193 1	33
10		1364 N	1185	-0-	-179	-0-	1171 2	14 9	N	13		46
11		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1286 2	21 9	N	19		65
12		1705 N	1463	-0-	-242	-0-	15 1	1426 2	N	20		85
							22 9					
*01		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1203 2	17 9	N	15		100

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150												
08		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-		-0-
09		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960												
08		3441 X	2878	-0-	-563	-0-	286 1	2590 2	N	2	2 8	-0-
							2 9					
09		3330 X	3010	-0-	-320	-0-	276 1	2733 2	N	1	1 8	-0-
							1 9					
10		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	286 1	2857 2	N	-0-		-0-
11		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	276 1	2694 2	N	-0-		-0-
12		3100 X	3030	-0-	-70	-0-	286 1	2744 2	N	-0-		-0-
01		3131 X	2904	-0-	-227	-0-	286 1	2618 2	N	-0-		-0-

ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180												
08		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	286 1	1175 2	N	9		130
							10 9					
09		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	276 1	820 2	N	2		132
							2 9					
10		1550 N	1020	-0-	-530	-0-	286 1	733 2	N	1		133
							1 9					
11		1410 N	442	-0-	-968	-0-	276 1	164 2	N	2		135
							2 9					
12		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1775 2	20 9	N	18		153
*01		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1056 2	12 9	N	11		164

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875												
08		2542 X	2444	-0-	-98	-0-	2444 2		N	-0-		38
09		2850 X	1671	-0-	-1179	-0-	1671 2		N	-0-		38
10		2945 X	1668	-0-	-1277	-0-	1668 2		N	-0-		38
11		2850 X	1737	-0-	-1113	-0-	1737 2		N	-0-		38
12		2449 X	1624	-0-	-825	-0-	1624 2		N	-0-		38
*01		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 2		N	-0-		38

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153												
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106												
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//												64616 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRIMES					
VERDUN OIL & GAS LLC												884566									
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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
08		744 N	710	-0-	-34	-0-	710	3		N	-0-			81							
09		690 N	674	-0-	-16	-0-	674	3		N	-0-			81							
10		713 N	702	-0-	-11	-0-	702	3		N	-0-			81							
11		690 N	667	-0-	-23	-0-	667	3		N	-0-			81							
12		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			81							
01		713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			81							

WILKINS "A"												WELL #:	4HL	RRCID ->	189943	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	15450	PERF.	11912 - 15364
08		1674 X	1597	-0-	-77	-0-	1597	3		N	-0-			136							
09		1620 X	1489	-0-	-131	-0-	1489	3		N	-0-			136							
10		1674 X	1661	-0-	-13	-0-	1661	3		N	-0-			136							
11		1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3		N	-0-			136							
12		1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		N	-0-			136							
01		1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT			136							

MILLICAN-GLENN UNIT												WELL #:	1RE	RRCID ->	247004	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	11894	PERF.	11938 - 16200
08		651 N	642	-0-	-9	-0-	642	3		N	-0-			155							
09		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			155							
10		589 N	350	-0-	-239	-0-	350	3		N	-0-			155							
11		630 N	555	-0-	-75	-0-	555	3		N	-0-			155							
12		837 N	683	-0-	-154	-0-	683	3		N	-0-			155							
01		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			155							

NEEDVILLE (FRIO 5180)												64793 585	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
SUE-ANN OPERATING, L.C.												828352									
MIDDLEBROOK-KULCAK												WELL #:	1	RRCID ->	286740	COMPL. DATE	03/09/2019	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5224 - 5230
08		19716	19517	-0-	-199	-0-	19509	2	8	9	N	7		7							
09		19084	19082	-0-	-2	-0-	19071	2	11	9	N	10		17							
10		19716	18885	-0-	-831	-0-	18732	2	153	9	N	139	67	89							
11		23372	21226	-0-	-2146	-0-	21226	2			N	-0-		89							
12		23438	21577	-0-	-1861	-0-	21577	2			N	-0-	69	20							
*01		23442	21579	-0-	-1863	-0-	21570	2	9	9	N	8		28							

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

OIL AND GAS DIVISION

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN) 64796 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 VALLET WELL #: 1 RRCID -> 283527 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10258 - 10358

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	33356 X	27361	-0-	-5995	-0-	300 1 815 9	26246 2	N	741	1059 1		387
09	32280 X	25504	-0-	-6776	-0-	300 1 955 9	24249 2	N	868	709 1		546
10	30783 X	23338	-0-	-7445	-0-	310 1 832 9	22196 2	N	756	709 1		593
11	28410 X	15212	-0-	-13198	-0-	297 1 505 9	14410 2	N	459	712 1		340
12	28861 X	16853	-0-	-12008	-0-	310 1 636 9	15907 2	N	578	555 1		363
01	27373 X	22618	-0-	-4755	-0-	310 1 798 9	21510 2	N	725	746 1		342

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 KASPAREK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506

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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

NELSON-SILSBEE (3690) 64904 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
 BP FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 245408 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4886 - 4900

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

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 BP BROOKS A-4 WELL #: 1 RRCID -> 210917 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3644 - 3648

08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2011

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

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

NELSONVILLE (WILCOX 10,400)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
MIKESKA, JERRY														
WELL #: 1 RRCID -> 164970 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10468 - 10484														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
08		5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	217 1	5093 2		N	50	171 1		21
							55 9							
*09		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	210 1	3950 2		N	189	184 1		26
							208 9							
*10		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	217 1	3974 2		N	59	59 1		26
							65 9							
*11		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	210 1	3894 2		N	84			110
							92 9							
*12		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	203 1	3320 2		N	142	187 1		65
							156 9							
*01		1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	112 1	1578 2		N	53			118
							58 9							

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)														
GEOPETRA PARTNERS, LLC														
MILLER, EDNA P.														
WELL #: 2 RRCID -> 162926 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10094 - 10110														
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53

WEST, WESLEY														
WELL #: 5 RRCID -> 167553 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8280 - 8286														
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WESLEY WEST UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 167585 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8554 - 8570														
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE														
WELL #: 2A RRCID -> 167996 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9198 - 9208														
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST, WESLEY														
WELL #: 6 RRCID -> 175343 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9226 - 9250														
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-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824							
WEST, WESLEY		WELL #:		3	RRCID ->	175637	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9922 - 10106
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95

MILLER, EDNA P.		WELL #:		4	RRCID ->	178018	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10190 - 10206
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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		8	RRCID ->	178154	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 9198 - 9284
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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MILLER, EDNA P.		WELL #:		5	RRCID ->	181529	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	9410	PERF. 8590 - 9224
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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		7	RRCID ->	183976	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11330	PERF. 9250 - 9257
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75
09	0 N	-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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		75

WEST, WESLEY		WELL #:		10	RRCID ->	183978	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 8702 - 8751
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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		9	RRCID ->	187339	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.12060 - 12080
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-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) UNIT PETROLEUM COMPANY MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1		//CONT.//	65080 150 877099	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK						
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

MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 172994	COMPL. DATE 03/28/1999	TOTAL DEPTH 14180	PERF. 10130	-	10146		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 178290	COMPL. DATE 07/31/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9216	-	9228		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID -> 180175	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9171	-	9183		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 182091	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9226	-	9236		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID -> 184770	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9292	-	10198		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 187130	COMPL. DATE 04/02/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9082	-	9090		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID -> 188590	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 11435	PERF. 10120	-	10703		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) UPLAND OPERATING, LLC STATE OF TEXAS M-100530		//CONT.//	65080 150 878942	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK		
		WELL #:	1	RRCID -> 190061	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 11768	PERF.10240	- 10256
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:	3	RRCID -> 235877	COMPL. DATE 01/29/2008	TOTAL DEPTH 11684	PERF.10348	- 10676
08		0 N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
09		0 N	-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	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
NEW BIELAU (WILCOX 9850) SUNDOWN ENERGY LP FROELICH, B.		WELL #:	1	RRCID -> 233272	COMPL. DATE 09/24/2007	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9878	- 9888
08		0 N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	94
09		0 N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	94
10		0 N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	94
11		0 N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	94
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	N	-0-	94
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	94
NEW BIELAU (YEGUA 3800) SUNDOWN ENERGY LP H BRUNE		WELL #:	1	RRCID -> 260954	COMPL. DATE 01/26/2011	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 3556	- 3870
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
NEW TAITON (FRIO 3780) MOSAIC OIL LLC SCHOBELMAN, EVELYN		WELL #:	1	RRCID -> 158771	COMPL. DATE 03/28/1996	TOTAL DEPTH 5118	PERF. 3606	- 3615
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
NEW TAITON (FRIO 4600) GASPER RICE RESOURCES, LTD. REYNOLDS "B"		WELL #:	8	RRCID -> 168703	COMPL. DATE 04/02/1998	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4686	- 4689
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHUMAKER		WELL #: 2		RRCID -> 170724		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12344 - 12434				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCHUMAKER		WELL #: 3 L		RRCID -> 188845		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 13060		PERF.12365 - 12395				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NEW TAITON (WILCOX)		65227 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FAULCOMER, VERNON E., INC.		263701												
PRYOR TRUST		WELL #: A 1		RRCID -> 183996		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10915 - 10930				
08	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	159	1	1264	2	N	-0-			110
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	161	1	1263	2	N	-0-			110
10	1612 N	1348	-0-	-264	-0-	160	1	1188	2	N	-0-			110
11	1380 N	1113	-0-	-267	-0-	140	1	944	2	N	26			136
*12	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	248	1	2103	2	N	2			138
*01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	209	1	1604	2	N	12			150
						29	9							
						2	9							
						13	9							
WAGNER OIL COMPANY		891175												
SCHUMAKER		WELL #: 3 U		RRCID -> 188842		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10938 - 11492				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCHUMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 193093		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11310 - 11322				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SCHUMAKER		WELL #:		5	RRCID ->	203754	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10778 - 10885
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	60

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

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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	212
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	212
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	212
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	212
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	212
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	212

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836							
SCHULZ-MUENCH		WELL #:		1	RRCID ->	210910	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL DEPTH	10940	PERF. 9906 - 9910
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	P&A	COND	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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2018											

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
FENNER											
		WELL #:		RRCID -> 259533	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9934	- 9944			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	P&A	COND	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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		452
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2018											

STRAND ENERGY, L.C.				824758	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
GEORGE B.											
		WELL #:		RRCID -> 063448	COMPL. DATE 03/24/2013	TOTAL DEPTH 10742	PERF. 9762	- 9767			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	62 1	1276 2	N	83	187
							91 9				
09	1410	N	814	-0-	-596	-0-	35 1	704 2	N	68 28 1	227
							75 9				
10	1116	N	598	-0-	-518	-0-	28 1	529 2	N	37 178 1	86
							41 9				
11	1380	N	1130	-0-	-250	-0-	39 1	993 2	N	89 23 1	152
							98 9				
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	48 1	1125 2	N	64	216
							70 9				
*01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	48 1	1033 2	N	72 180 1	108
							79 9				

ERWIN SCHILLER GAS UNIT				5	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
		WELL #:		RRCID -> 071476	COMPL. DATE 09/06/2019	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9866	- 10028			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2635	X	1619	-0-	-1016	-0-	71 1	1472 2	N	69 168 1	102
							76 9				
09	2550	X	815	-0-	-1735	-0-	36 1	731 2	N	44 14 1	132
							48 9				
10	2294	X	389	-0-	-1905	-0-	19 1	347 2	N	21	153
							23 9				
11	1560	N	1023	-0-	-537	-0-	37 1	950 2	N	33 11 1	175
							36 9				
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	53 1	1256 2	N	60 97 1	138
							66 9				
*01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	68 1	1446 2	N	42	180
							46 9				

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
08	2387 X	2092	-0-	-295	-0-	81 1	1975 2	N	33		168	
						36 9						
09	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	51 1	2325 2	N	60	189 1	39	
						66 9						
10	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	126 1	7763 2	N	429	379 1	89	
						472 9						
11	16924 X	16924	-0-	-0-	-0-	566 1	15331 2	N	934	769 1	254	
						1027 9						
12	13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	489 1	12106 2	N	674	572 1	356	
						741 9						
*01	16356 X	16356	-0-	-0-	-0-	466 1	14926 2	N	876	937 1	295	
						964 9						

RICHTER-LOEWE			WELL #: 3		RRCID -> 203107			COMPL. DATE 09/09/2020			TOTAL DEPTH 10811 PERF.10393 - 10547	
08	6944 X	6315	-0-	-629	-0-	311 1	5831 2	N	157	357 1	320	
						173 9						
09	6450 X	6009	-0-	-441	-0-	126 1	5731 2	N	138	374 1	84	
						152 9						
10	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	105 1	6433 2	N	521	190 1	415	
						573 9						
11	13900 X	13900	-0-	-0-	-0-	466 1	12607 2	N	752	749 1	418	
						827 9						
12	11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	426 1	10533 2	N	461	579 1	300	
						507 9						
*01	15028 X	15028	-0-	-0-	-0-	404 1	13865 2	N	690	756 1	234	
						759 9						

BLEZINGER			WELL #: 4		RRCID -> 208438			COMPL. DATE 08/21/2018			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9651 - 10485	
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	67 1	1391 2	N	37	179 1	107	
						41 9						
09	1020 N	815	-0-	-205	-0-	37 1	753 2	N	23	13 1	117	
						25 9						
10	1054 N	807	-0-	-247	-0-	38 1	703 2	N	60		177	
						66 9						
11	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	62 1	1595 2	N	59	17 1	219	
						65 9						
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	69 1	1631 2	N	80		299	
						88 9						
*01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	76 1	1634 2	N	49	186 1	162	
						54 9						

RICHTER-LOEWE			WELL #: 2		RRCID -> 214202			COMPL. DATE 11/06/2020			TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9638 - 9642	
08	2046 N	1741	-0-	-305	-0-	69 1	1599 2	N	66		354	
						73 9						
09	1710 N	534	-0-	-1176	-0-	11 1	509 2	N	13	188 1	179	
						14 9						
10	2201 N	57	-0-	-2144	-0-	21 2	36 9	N	33	182 1	30	
						165 1	4466 2	N	158		188	
						174 9						
12	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	81 1	2013 2	N	48		236	
						53 9						
01	1736 X	1046	-0-	-690	-0-	28 1	977 2	N	37	191 1	82	
						41 9						

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	294 1	6070 2	N		167	178 1		326
						184 9							
09	5160 X	3607	-0-	-1553	-0-	162 1	3261 2	N		167	239 1		254
						184 9							
10	5332 X	2397	-0-	-2935	-0-	119 1	2209 2	N		63	178 1		139
						69 9							
11	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	321 1	8199 2	N		542	452 1		229
						596 9							
12	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	334 1	7891 2	N		229	86 1		372
						252 9							
*01	14501 X	14501	-0-	-0-	-0-	619 1	13258 2	N		567	575 1		364
						624 9							

GEORGE B.		WELL #:		5	RRCID ->	286048	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10351 - 10358
08	1550 X	1478	-0-	-72	-0-	1346 2	132 9	N		120	192 1	100
09	1500 X	837	-0-	-663	-0-	745 2	92 9	N		84	25 1	159
10	1519 X	799	-0-	-720	-0-	735 2	64 9	N		58		217
11	1470 X	1434	-0-	-36	-0-	1226 2	208 9	N		189	25 1	381
12	1519 X	1287	-0-	-232	-0-	1105 2	182 9	N		165	381 1	165
01	1488 X	1324	-0-	-164	-0-	53 1	1130 2	N		128	193 1	100
						141 9						

BLEZINGER		WELL #:		5	RRCID ->	286526	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	9575 - 9578
08	2015 X	1650	-0-	-365	-0-	1562 2	88 9	N		80		254
09	1830 X	866	-0-	-964	-0-	815 2	51 9	N		46	198 1	102
10	1891 X	588	-0-	-1303	-0-	557 2	31 9	N		28		130
11	1830 X	1197	-0-	-633	-0-	1141 2	56 9	N		51	16 1	165
12	1829 X	1197	-0-	-632	-0-	1173 2	24 9	N		22		187
01	1643 X	1101	-0-	-542	-0-	47 1	1002 2	N		47		234
						52 9						

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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

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

NEWTON (4000)		//CONT.//		65393 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON					
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191								
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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PURE RESOURCES A		WELL #:		3D	RRCID ->	216467	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	5470	PERF. 5085 - 5310	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ARCO CALL		WELL #:		1D	RRCID ->	223770	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 5050 - 5296	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HEARTWOOD		WELL #:		1D	RRCID ->	229443	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	5515	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
08	6045 #	-0-	-0-	-6045	-0-				N	-0-		-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
JDA ENERGY, LLC		427482		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
GUTHRIE		WELL #: 1		RRCID -> 067544		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342					
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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
GUTHRIE, JAMES Q.		WELL #: 2		RRCID -> 069549		COMPL. DATE 11/20/1976		TOTAL DEPTH 3332 PERF. N/A					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
NOACK COW HERD (3460)		65607 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ERNEST OPERATING COMPANY		253480											
NOACK, LEON		WELL #: 1		RRCID -> 071406		COMPL. DATE 02/10/1977		TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A					
08	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
09	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			-0-
*01	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO)		65609 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
ERNEST OPERATING COMPANY		253480											
PERRY		WELL #: 1		RRCID -> 076202		COMPL. DATE 03/20/1978		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3320 - 3340					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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					
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341

NOME		65780 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
NOME SWD		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
		1		229776		05/04/2020		5716 PERF. 4988 - 5003		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NOME (V-A)		65780 295		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774								
LONG		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
		29		232221		11/03/1987		8020 PERF. 6946 - 6947		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10

NOME (V-1)		65780 464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON		
AUDEN OIL INC.		036795								
LONG		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
		10 T		042742		10/04/1967		8000 PERF. N/A		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NOME (X SAND)		65780 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON		
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774								
LONG		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
		18		231947		01/10/2007		8003 PERF. 7864 - 7867		
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2021										

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
NOME-BEAVERS GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		
		2		239778		08/24/2011		14163 PERF.12712 - 12731		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NOME N.E. (12800)		//CONT.//		65783 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
SUN FEE				WELL #:	1	RRCID ->	203126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12911 - 12938			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		15221 X	9082	-0-	-6139	-0-	1774	2	6860	3	N	407	545	1	217
							448	9							
09		11640 X	10547	-0-	-1093	-0-	477	2	9536	3	N	485	361	1	341
							534	9							
10		11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	730	2	9751	3	N	633	589	1	385
							696	9							
11		10410 X	10196	-0-	-214	-0-	256	2	9447	3	N	448	608	1	225
							493	9							
12		11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	219	2	10121	3	N	604	619	1	210
							664	9							
*01		11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	11321	2	660	9	N	600	554	1	256

HARDER				WELL #:	1	RRCID ->	260496	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	17500	PERF.15321 - 16093
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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

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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

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
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

NONA MILLS (-C- SAND)		//CONT.//		65799 230	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874						
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		1851	RRCID ->	181305	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7228 - 7360	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C COND * * DISPOSITIONS * * PROD AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		4301	RRCID ->	224225	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7224 - 7230	
08	DLQ G-10	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-

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	
08	DLQ G-10	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-

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	
08	DLQ G-10	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		2510	RRCID ->	183064	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7490 - 7494	
08	DLQ G-10	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT	-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

M		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
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		
08	DLQ G-10	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
HOOKS, ESTHER ET AL				WELL #: 6	RRCID -> 140309	COMPL. DATE 12/08/1999	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8382	-	8420		
08	DLQ G-10	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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		
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	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		151	
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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
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		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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		
08	13144 X	11809	-0-	-1335	-0-	11440 2	369 9	Y	335	358 1	168	
09	12270 X	11284	-0-	-986	-0-	10937 2	347 9	Y	315	177 1	306	
10	12679 X	11281	-0-	-1398	-0-	10927 2	354 9	Y	322	349 1	279	
11	12270 X	10716	-0-	-1554	-0-	10368 2	348 9	Y	316	352 1	243	
12	12431 X	10707	-0-	-1724	-0-	10354 2	353 9	Y	321	187 1	377	
01	11811 X	10523	-0-	-1288	-0-	10146 2	377 9	Y	343	524 1	196	

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

NUMBAT (LY-6 COOK MOUNTAIN)		66303 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908								
BEBE		WELL #: 1		RRCID -> 286899		COMPL. DATE 12/03/2016		TOTAL DEPTH 13450 PERF. N/A		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72

DOLIVE, MAURICE G. U. 1		66506 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
		484025								
		WELL #: 1		RRCID -> 115744		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9884 - 9988		
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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		164

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

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	66 U	RRCID ->	007581	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	10905	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	80 U	RRCID ->	007585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10820	PERF. 2720 - 3350			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	101	RRCID ->	007591	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10137 - 10142			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	116 C	RRCID ->	007598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18890	PERF. 9860 - 9873			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	124 U	RRCID ->	007600	COMPL. DATE	01/23/1942	TOTAL DEPTH	10874	PERF. 9990 - 10030			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	146 U	RRCID ->	007604	COMPL. DATE	01/27/1958	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10100 - 10145			
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT			-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
OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//	67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	147 U	RRCID ->	007605	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	10810 PERF. N/A
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	16	RRCID ->	043929	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11100 PERF. 9988 - 10118
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	105	RRCID ->	045146	COMPL. DATE	10/01/1947	TOTAL DEPTH	10540 PERF.10075 - 10175
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	39 U	RRCID ->	045277	COMPL. DATE	12/10/1968	TOTAL DEPTH	10905 PERF. N/A
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	12 C	RRCID ->	045278	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	11005 PERF.10078 - 10088
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	98	RRCID ->	047022	COMPL. DATE	10/24/1969	TOTAL DEPTH	10351 PERF.10206 - 10231
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	36	RRCID ->	049018	COMPL. DATE	09/29/1970	TOTAL DEPTH	N/A PERF.10075 - 10579
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	28	RRCID ->	052077	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	10310	PERF.10202 - 10208						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	14	RRCID ->	064646	COMPL. DATE	08/01/1952	TOTAL DEPTH	10240	PERF.10135 - 10142						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	2 C	RRCID ->	069171	COMPL. DATE	11/05/1949	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A						
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-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	159	RRCID ->	075927	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	10429	PERF.10220 - 10234						
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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	68	RRCID ->	079360	COMPL. DATE	05/17/1977	TOTAL DEPTH	10994	PERF.10055 - 10175						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	17	RRCID ->	087408	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	10916	PERF. 9972 - 9988						
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 U		RRCID ->	097580	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	10020 - 10135	
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 9		RRCID ->	107496	COMPL. DATE	06/05/1950	TOTAL DEPTH	11449	PERF.	10118 - 10124	
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 201		RRCID ->	107497	COMPL. DATE	02/20/1958	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	10104 - 10114	
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 135		RRCID ->	108054	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	10832	PERF.	10127 - 10137	
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 52		RRCID ->	111116	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10058 - 10098	
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 74		RRCID ->	114096	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	10044 - 10064	
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 158		RRCID ->	125504	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	10010 - 10030	
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

M O		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 #: 45		RRCID -> 126737	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	9882	-	10052		
HILCORP ENERGY COMPANY		//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		
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 154		RRCID -> 133678	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	10000	-	10028		
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 134202	COMPL. DATE	03/31/1990	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9936	-	10040		
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 190		RRCID -> 134505	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	10869	PERF.	10090	-	10118		
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 135789	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9900	-	10005		
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 153		RRCID -> 135848	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	9886	-	10104		

M O		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	

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			

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		119-U	RRCID ->	136877	COMPL. DATE	05/05/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	9830	- 10036			

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		195	RRCID ->	136878	COMPL. DATE	07/24/1990	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10135	- 10145			

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	136880	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	11107	PERF.	9854	- 10030			

08	4061 X	3848	-0-	-213	-0-	692	1	704	2	Y	90	94	1		5	
							2353	3	99	9						
09	3930 X	3696	-0-	-234	-0-	714	1	2854	3	Y	89	86	1		8	
							30	4	98	9						
10	4061 X	3913	-0-	-148	-0-	730	1	3048	3	Y	92	96	1		4	
							34	4	101	9						
11	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	761	1	6	2	Y	86	85	1		5	
							2947	3	23	4						
12	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	791	1	10	2	Y	99	97	1		7	
							3087	3	199	4						
*01	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	900	1	2912	2	Y	95	99	1		3	
							851	4	105	9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	138192	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	9982	- 9992			

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	145064	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	10059	- 10173			

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

M		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

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 157759		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9807 - 9999	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 160		RRCID -> 157797		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9890 - 10025	
08	7192 X	3704	-0-	-3488	-0-	666 1 677 2	Y	87 83 1	6
						2265 3 96 9			
09	6960 X	3870	-0-	-3090	-0-	747 1 2989 3	Y	93 89 1	10
						32 4 102 9			
10	7192 X	3739	-0-	-3453	-0-	697 1 2913 3	Y	88 93 1	5
						32 4 97 9			
11	629 X	629	-0-	-0-	-0-	125 1 1 2	Y	14 19 1	-0-
						484 3 4 4			
12	3999 X	621	-0-	-3378	-0-	117 1 2 2	Y	15 15 1	-0-
						456 3 29 4			
01	3999 X	533	-0-	-3466	-0-	100 1 325 2	Y	11 11 1	-0-
						96 4 12 9			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 164		RRCID -> 158178		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 11014 PERF. 10048 - 10054	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 158667		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9920 - 9930	
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86		RRCID -> 179418		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9842 - 9955	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLD OCEAN (ARMSTRONG) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// //CONT.//	67011 100 386310	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	78	RRCID ->	180806	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	10072	-	10180	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	90	RRCID ->	212759	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	9976	-	10020	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	163	RRCID ->	234300	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	15750	PERF.	10034	-	10102	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	61ST	RRCID ->	235088	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	10761	PERF.	9791	-	9890	
08	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	1514	1	1541	2	Y	197	206	1	15	
						5150	3	217	9						
09	9150 X	7904	-0-	-1246	-0-	1526	1	6104	3	Y	190	184	1	21	
						65	4	209	9						
10	9455 X	8174	-0-	-1281	-0-	1524	1	6367	3	Y	193	202	1	12	
						71	4	212	9						
11	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	1681	1	13	2	Y	189	187	1	14	
						6508	3	51	4						
12	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	1861	1	23	2	Y	233	227	1	20	
						7272	3	468	4						
*01	11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	2133	1	6911	2	Y	225	234	1	11	
						2022	4	248	9						
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	120	RRCID ->	235567	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	10843	PERF.	9956	-	10094	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	88	RRCID ->	239810	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	9843	-	9950	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

OLD OCEAN UNIT WELL #: 148 RRCID -> 255510 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10016 - 10028

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

OLD OCEAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 282112 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9802 - 10070

08	713 N	534	-0-	-179	-0-	96 1	98 2	N	13	13	1		1
						326 3	14 9						
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	144 1	580 3	N	18	17	1		2
						6 4	20 9						
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	156 1	650 3	N	20	20	1		2
						7 4	22 9						
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	224 1	2 2	N	25	25	1		2
						865 3	7 4						
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	287 1	4 2	N	36	35	1		3
						1118 3	72 4						
*01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	309 1	1000 2	N	33	34	1		2
						292 4	36 9						

OLD OCEAN UNIT WELL #: 247 RRCID -> 282408 COMPL. DATE 02/19/2017 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9742 - 9916

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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 261 RRCID -> 289521 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10023 - 10036

08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-				-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-				-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	70			N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL) 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 65 U RRCID -> 007615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10726 PERF.10338 - 10050

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

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
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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 136 U		RRCID ->	007621	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH	10800 PERF. N/A
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 127		RRCID ->	033848	COMPL. DATE	08/12/1964	TOTAL DEPTH	10848 PERF.10477 - 10490
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 85		RRCID ->	046039	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	12209 PERF.10340 - 10418
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 122 U		RRCID ->	046129	COMPL. DATE	05/02/1969	TOTAL DEPTH	11000 PERF.10338 - 10358
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 119 L		RRCID ->	133862	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	11136 PERF.10252 - 10302
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 156		RRCID ->	214089	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	10886 PERF.10409 - 10432
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

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

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 128		RRCID -> 215194	COMPL. DATE 07/12/2008	TOTAL DEPTH 10826	PERF.10422	- 10436								

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 L		RRCID -> 216468	COMPL. DATE 05/09/2006	TOTAL DEPTH 10874	PERF.10446	- 10466								

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 155		RRCID -> 223713	COMPL. DATE 07/31/2009	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10452	- 10478								

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 225		RRCID -> 244602	COMPL. DATE 11/13/2008	TOTAL DEPTH 13388	PERF.10401	- 10410								

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 250		RRCID -> 287283	COMPL. DATE 04/05/2019	TOTAL DEPTH 10804	PERF.10329	- 10350								

08	2449 X	2039	-0-	-410	-0-	366	1	373	2	N	48	50	1			3
09	2250 X	2161	-0-	-89	-0-	1247	3	53	9	N	52	50	1			5
10	2170 X	1919	-0-	-251	-0-	417	1	1669	3	N	45	48	1			2
11	1980 N	1907	-0-	-73	-0-	18	4	57	9	N	43	42	1			3
12	2232 N	2217	-0-	-15	-0-	358	1	1494	3	N	52	51	1			4
01	1922 N	1912	-0-	-10	-0-	17	4	50	9	N	38	41	1			1

SANDEL OPERATING COMPANY		747534														
BENARD RIVER LAND DEVELOPMENT		WELL #: 4		RRCID -> 030584	COMPL. DATE 05/22/1963	TOTAL DEPTH 10800	PERF. N/A									

08	15345 X	10036	-0-	-5309	-0-	9953	2	83	9	Y	75	180	1			229
09	14850 X	11015	-0-	-3835	-0-	10915	2	100	9	Y	91	177	1			143
10	15345 X	6491	-0-	-8854	-0-	6424	2	67	9	Y	61					204
11	14550 X	10012	-0-	-4538	-0-	9904	2	108	9	Y	98	179	1			123
12	14849 X	7072	-0-	-7777	-0-	7010	2	62	9	Y	56					179
01	11377 X	6839	-0-	-4538	-0-	6765	2	74	9	Y	67	174	1			72

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		433
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		433
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		433
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		433
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		433
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		433

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

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

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

M O			GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C				COND			* * DISPOSITIONS * * EOM				
O			PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE				M			AMT CODE AMT CODE				
OLD OCEAN (CHENAULT)			//CONT.// 67011 300 ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 104 RRCID -> 050890				COMPL. DATE 09/03/1996			TOTAL DEPTH 11028 PERF. 9662 - 10038				
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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 178 U RRCID -> 051138				COMPL. DATE 01/23/1984			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8760 - 8780				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 188 U RRCID -> 051142				COMPL. DATE 08/14/1971			TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9651 - 9661				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 169 RRCID -> 106620				COMPL. DATE 06/10/1983			TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9707 - 9740				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 114 RRCID -> 192518				COMPL. DATE 12/26/2002			TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9602 - 9606				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 87 RRCID -> 234264				COMPL. DATE 01/13/2013			TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9526 - 9532				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 129 RRCID -> 235077				COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9636 - 9666				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		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
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 113		RRCID -> 235541	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH 10951	PERF. 9550 - 9594		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 242409	COMPL. DATE 08/04/2008	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 9626 - 9646		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 243802	COMPL. DATE 10/03/2008	TOTAL DEPTH 11035	PERF. 9676 - 9684		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 207		RRCID -> 246899	COMPL. DATE 09/30/2008	TOTAL DEPTH 11224	PERF. 9764 - 9774		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 250215	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 10920	PERF. 9609 - 9630		
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164	Y	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 166		RRCID -> 255678	COMPL. DATE 02/09/1941	TOTAL DEPTH 10897	PERF. N/A		
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798	N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 153		RRCID -> 271070	COMPL. DATE 11/22/2011	TOTAL DEPTH 10688	PERF. 9592 - 9670		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 111			RRCID -> 251701			COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 10865 PERF. 8698 - 8702		
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-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		272					N	NO RPT			-0-

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		
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-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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		
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-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 168			RRCID -> 212143			COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9121 - 9126		
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
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-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	25	RRCID ->	122988	COMPL. DATE	12/10/1986	TOTAL DEPTH	11023	PERF.	9513 - 9542
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	118	RRCID ->	181870	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9432 - 9472
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	224017	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	16027	PERF.	9510 - 9654
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (F-10)		67011 714		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	114	RRCID ->	181869	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	9726 - 9786
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	29	RRCID ->	203429	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9744 - 9862
08	8153 X	5867	-0-	-2286	-0-	1055	1	1073	2	Y	137 146 1 10
						3588	3	151	9		
09	9930 X	4091	-0-	-5839	-0-	789	1	3160	3	Y	98 98 1 10
						34	4	108	9		
10	7781 X	4069	-0-	-3712	-0-	759	1	3169	3	Y	96 101 1 5
						35	4	106	9		
11	7530 X	4223	-0-	-3307	-0-	840	1	6	2	Y	94 93 1 6
						3249	3	25	4		
12	7099 X	4928	-0-	-2171	-0-	929	1	11	2	Y	116 113 1 9
						3627	3	233	4		
01	5859 X	5152	-0-	-707	-0-	972	1	3147	2	Y	103 107 1 5
						920	4	113	9		

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

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	

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		132		RRCID ->		205358		COMPL. DATE		10/01/2004		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9719 - 9800	

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		6		RRCID ->		209319		COMPL. DATE		03/14/2005		TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9844 - 9936	

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		49		RRCID ->		211094		COMPL. DATE		08/20/2008		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9750 - 9766	

08	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	-0-	777	1	791	2	Y	101	102	1	10
							2646	3	111	9					
09	3900 X	3401	-0-	-499	-0-	-0-	657	1	2626	3	Y	82	80	1	12
							28	4	90	9					
10	4030 X	3789	-0-	-241	-0-	-0-	707	1	2950	3	Y	90	93	1	9
							33	4	99	9					
11	4200 X	3331	-0-	-869	-0-	-0-	661	1	5	2	Y	75	75	1	9
							2562	3	20	4					
12	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	-0-	842	1	10	2	Y	105	102	1	12
							3287	3	212	4					
*01	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	-0-	882	1	2858	2	Y	93	97	1	8
							836	4	102	9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		107		RRCID ->		212145		COMPL. DATE		09/20/2004		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9808 - 9918	

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		93		RRCID ->		213379		COMPL. DATE		10/12/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9762 - 9908	

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

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

OLD OCEAN (F-10)				67011 714	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 46	RRCID -> 232649	COMPL. DATE 07/27/2010	TOTAL DEPTH 10981	PERF. 9755	-	9794		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 18	RRCID -> 234598	COMPL. DATE 04/22/2005	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 9853	-	9858		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 140	RRCID -> 242495	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 10524	PERF. 9767	-	9773		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-23)				67011 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL				CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 122L	RRCID -> 119728	COMPL. DATE 10/14/1986	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10843	-	10845		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 239	RRCID -> 287599	COMPL. DATE 06/21/2019	TOTAL DEPTH 12574	PERF.11438	-	11447		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-24)				67011 801	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 246	RRCID -> 265987	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 12600	PERF.10923	-	11102		
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	111 1 851 3	255 2 40 9	Y	36	28 1	113
09	900 N	864	-0-	-36	-0-	90 1 21 9	753 3	Y	19	19 1	113
10	899 N	421	-0-	-478	-0-	44 1 18 9	359 3	Y	16	11 1	118
11	1020 N	234	-0-	-786	-0-	29 1 7 9	198 3	Y	6	5 1	119
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	202 1 823 3	3 2 25 9	Y	23	19 1	123
*01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	141 1 21 9	912 2	Y	19	20 1	122

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

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

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

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

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

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

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			

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70	
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70	
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70	
*08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70	
*09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70	
*10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70	
*11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		70	
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	70 1	-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2020 - P/A 08/24/20													

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 238		RRCID -> 190880		COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 14819		PERF.11180 - 11760			

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 246		RRCID -> 249844		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10923 - 11210			

08	3658 X	3484	-0-	-174	-0-		618 1	628 2	Y	125	84 1	201	
							2100 3	138 9					
09	3540 X	3395	-0-	-145	-0-		648 1	2591 3	Y	116	248 1	69	
							28 4	128 9					
10	3658 X	3606	-0-	-52	-0-		664 1	2772 3	Y	126	88 1	107	
							31 4	139 9					
11	3540 X	3526	-0-	-14	-0-		691 1	5 2	Y	120	77 1	150	
							2677 3	21 4					
12	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-		723 1	9 2	Y	133	249 1	34	
							2823 3	182 4					
*01	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-		825 1	2671 2	Y	130	90 1	74	
							781 4	143 9					

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 249		RRCID -> 254804		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 12116		PERF.11284 - 12178			

08	558 N	524	-0-	-34	-0-		92 1	94 2	Y	23	12 1	138	
							313 3	25 9					
09	540 N	509	-0-	-31	-0-		95 1	381 3	Y	26	11 1	153	
							4 4	29 9					
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-		97 1	407 3	Y	23	13 1	163	
							5 4	25 9					
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-		103 1	1 2	Y	27	12 1	178	
							396 3	3 4					
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-		105 1	1 2	Y	23	169 1	32	
							409 3	27 4					
*01	651 N	651	-0-	-0-	-0-		119 1	385 2	Y	32	13 1	51	
							112 4	35 9					

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.// 67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 255		RRCID -> 256593		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH		N/A PERF.11244 - 12000					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1767 N	135	-0-	-1632	-0-	4 1	30 2	98 3	3 9	Y	3	3	1		138
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4 1	127 3	4 1	3 9	Y	4	112	1		30
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	2 1	82 3	2 9	3 9	Y	2	2	1		30
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	7 1	211 3	6 9	3 9	Y	5	5	1		30
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	5 1	1 2	162 3	4 9	Y	4	4	1		30
*01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	11 1	293 2	7 9	4 9	Y	6	6	1		30

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11280 - 12302					
08	3472 X	1977	-0-	-1495	-0-	67 1	428 2	1431 3	51 9	Y	46	48	1		112
09	3360 X	1908	-0-	-1452	-0-	67 1	1790 3	51 9	3 9	Y	46	104	1	4 6	50
10	3472 X	2253	-0-	-1219	-0-	68 1	2127 3	58 9	3 9	Y	53	55	1		48
11	2460 X	2097	-0-	-363	-0-	68 1	4 2	1968 3	57 9	Y	52	47	1		53
*12	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	75 1	6 2	2027 3	66 9	Y	60	50	1		63
*01	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	93 1	2397 2	132 9	3 9	Y	120	52	1		131

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 256		RRCID -> 256637		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11989		PERF.11204 - 11394		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2018

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 256		RRCID -> 257089		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11197 - 11525					
08	4123 X	3561	-0-	-562	-0-	296 1	681 2	2280 3	304 9	Y	276	262	1		343
09	3720 X	3411	-0-	-309	-0-	332 1	2805 3	274 9	3 9	Y	249	429	1		163
10	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	438 1	3576 3	308 9	3 9	Y	280	271	1		172
11	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	628 1	9 2	4359 3	333 9	Y	303	284	1		191
12	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	975 1	12 2	4004 3	297 9	Y	270	280	1		181
*01	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	731 1	4715 2	318 9	3 9	Y	289	282	1		188

M O		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
OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310 OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262566 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 11794															
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-		109	1	253	2	Y	72	28	1	117
							848	3	79	9					
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-		120	1	997	3	Y	63	25	1	155
							69	9							
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		116	1	955	3	Y	63	25	1	193
							69	9							
11	1260 N	946	-0-	-314	-0-		112	1	2	2	Y	51	187	1	57
							776	3	56	9					
12	1240 N	1165	-0-	-75	-0-		206	1	3	2	Y	106	21	1	142
							839	3	117	9					
*01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		183	1	1182	2	Y	60	26	1	176
							66	9							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 262 RRCID -> 271445 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11174 - 11824															
08	403 N	386	-0-	-17	-0-		12	1	74	2	N	46	8	1	200
							249	3	51	9					
09	390 N	339	-0-	-51	-0-		11	1	285	3	N	39	180	1	59
							43	9							
10	434 N	321	-0-	-113	-0-		9	1	272	3	N	36	7	1	88
							40	9							
11	360 N	326	-0-	-34	-0-		9	1	270	3	N	43	6	1	125
							47	9							
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-		12	1	1	2	N	41	8	1	158
							314	3	45	9					
*01	528 N	528	-0-	-0-	-0-		18	1	455	2	N	50	10	1	198
							55	9							

OLD OCEAN (FRIO 12700) 67011 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA HILCORP ENERGY COMPANY 386310 BROCKMAN, J. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 262834 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.12790 - 13405															
08	1550 X	268	-0-	-1282	-0-		265	2	3	9	N	3			60
09	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-		1000	2	12	9	N	11			71
10	986 X	986	-0-	-0-	-0-		983	2	3	9	N	3			74
11	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-		1000	2	3	9	N	3			77
12	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-		1113	2	8	9	N	7			84
*01	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-		1047	2	9	9	N	8			92

J. C. BROCKMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 266023 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.12435 - 13830															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	007648	COMPL. DATE	11/09/1943	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10623	- 10643
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		69	RRCID ->	007659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10554	- 10818
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		183	RRCID ->	007677	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10561	- 10624
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		197	RRCID ->	007680	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10766	- 10856
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		205	RRCID ->	007683	COMPL. DATE	05/19/1950	TOTAL DEPTH	11191	PERF.10743	- 10891
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		206	RRCID ->	007684	COMPL. DATE	02/11/1946	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10847	- 10977
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		208	RRCID ->	007687	COMPL. DATE	03/19/1952	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10988	- 11021
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10672	- 10840	
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10672	- 10840			

08	19660 X	19660	-0-	-0-	-0-	3535 1	3597 2	Y	460	480 1	35
09	21960 X	18563	-0-	-3397	-0-	12022 3	506 9	Y	447	431 1	51
10	22692 X	18832	-0-	-3860	-0-	3584 1	14335 3	Y	445	465 1	31
11	21960 X	17559	-0-	-4401	-0-	152 4	492 9	Y	393	391 1	33
12	20708 X	19290	-0-	-1418	-0-	3511 1	14668 3	Y	454	446 1	41
*01	20563 X	20563	-0-	-0-	-0-	163 4	490 9	Y	410	427 1	24
						3491 1	26 2	Y			
						13505 3	105 4	Y			
						3634 1	45 2	Y			
						14198 3	914 4	Y			
						3878 1	12560 2	Y			
						3674 4	451 9	Y			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 10867	PERF.10456	- 10520			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID -> 031356	COMPL. DATE 09/25/1963	TOTAL DEPTH 10671	PERF.10480	- 10633			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 L		RRCID -> 032709	COMPL. DATE 03/15/1964	TOTAL DEPTH 10805	PERF. N/A				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 035638	COMPL. DATE 03/24/1965	TOTAL DEPTH 11035	PERF.10851	- 10894			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 L		RRCID -> 036189	COMPL. DATE 05/09/1965	TOTAL DEPTH 10800	PERF. N/A				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 187 RRCID -> 036197 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036239 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10694 - 10743

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

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 172 RRCID -> 036458 COMPL. DATE 06/12/1965 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10803 - 10930

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

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 173LT RRCID -> 036459 COMPL. DATE 06/01/1965 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10740 - 10755

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 137ST RRCID -> 042216 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10590 - 10752

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

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 77 RRCID -> 042252 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 15056 PERF.10414 - 10527

08		93 N	4	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
									2	3									
09		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 121 L		RRCID -> 042416		COMPL. DATE 07/26/1967			TOTAL DEPTH 10877 PERF.10660 - 10680						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 86 L		RRCID -> 042580		COMPL. DATE 08/23/1967			TOTAL DEPTH 10801 PERF. N/A						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 65 L		RRCID -> 042739		COMPL. DATE 09/29/1967			TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A						
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-		
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 108ST		RRCID -> 042778		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10791						
08	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	1735	1	1765	2	Y	226	237	1	17	
							5903	3		249	9					
09	10740	X	9420	-0-	-1320	-0-	1819	1	7274	3	Y	227	218	1	26	
							77	4		250	9					
10	11098	X	10148	-0-	-950	-0-	1891	1	7905	3	Y	240	249	1	17	
							88	4		264	9					
11	10740	X	10074	-0-	-666	-0-	2002	1		15	2	Y	225	223	1	19
							7749	3		60	4					
12	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	2127	1		26	2	Y	266	260	1	25
							8309	3		535	4					
*01	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	2425	1		7853	2	Y	256	266	1	15
							2297	4		282	9					

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 180 L		RRCID -> 044334		COMPL. DATE 06/20/1968			TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A						
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-		
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 136 L		RRCID -> 044635		COMPL. DATE 08/16/1968			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10516 - 10643						
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-		
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 202		RRCID -> 044639		COMPL. DATE 09/05/1956		TOTAL DEPTH 10871 PERF.10655 - 10768	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 186 T		RRCID -> 044925		COMPL. DATE 09/27/1968		TOTAL DEPTH 10805 PERF.10510 - 10638	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 044927		COMPL. DATE 10/09/1968		TOTAL DEPTH 10913 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 146 L		RRCID -> 045034		COMPL. DATE 11/08/1968		TOTAL DEPTH 10862 PERF. N/A	
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 147 L		RRCID -> 045143		COMPL. DATE 01/26/1940		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10600 - 10782	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 41 T		RRCID -> 046481		COMPL. DATE 06/17/1969		TOTAL DEPTH 10835 PERF. N/A	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 175 L		RRCID -> 046659		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

M O		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 (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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 L		RRCID -> 046824		COMPL. DATE 06/16/1969		TOTAL DEPTH 10874		PERF. N/A

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 177 L		RRCID -> 046825		COMPL. DATE 07/17/1969		TOTAL DEPTH 10869		PERF. N/A

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 80 L		RRCID -> 047027		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10820		PERF. N/A

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 66 L		RRCID -> 047127		COMPL. DATE 08/24/1969		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10600 - 10685

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-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 134 L		RRCID -> 047128		COMPL. DATE 10/03/1969		TOTAL DEPTH 10785		PERF. N/A

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 39 L		RRCID -> 048691		COMPL. DATE 07/13/1970		TOTAL DEPTH 10905		PERF. N/A

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT		//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
M	O	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				
WELL #: 79ST RRCID -> 048883 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10324 - 10684														
08	32612 X	32103	-0-	-509	-0-	5772 1	5871 2	Y	752	781 1	54			
						19633 3	827 9							
09	33180 X	30529	-0-	-2651	-0-	5894 1	23575 3	Y	735	709 1	80			
						251 4	809 9							
10	34286 X	33423	-0-	-863	-0-	6232 1	26034 3	Y	789	819 1	50			
						289 4	868 9							
11	33180 X	33060	-0-	-120	-0-	6573 1	49 2	Y	739	733 1	56			
						25428 3	197 4							
12	36351 X	36351	-0-	-0-	-0-	6850 1	84 2	Y	856	840 1	72			
						26753 3	1722 4							
*01	41726 X	41726	-0-	-0-	-0-	7869 1	25486 2	Y	832	862 1	42			
						7456 4	915 9							
WELL #: 116 T RRCID -> 049504 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 18890 PERF.10563 - 10770														
08	4495 X	2382	-0-	-2113	-0-	428 1	436 2	Y	56	60 1	6			
						1456 3	62 9							
09	4350 X	3100	-0-	-1250	-0-	599 1	2393 3	Y	75	71 1	10			
						25 4	83 9							
10	4123 X	3265	-0-	-858	-0-	609 1	2543 3	Y	77	80 1	7			
						28 4	85 9							
11	3360 X	3160	-0-	-200	-0-	628 1	5 2	Y	71	70 1	8			
						2430 3	19 4							
12	3348 X	3260	-0-	-88	-0-	615 1	8 2	Y	77	76 1	9			
						2398 3	154 4							
*01	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	697 1	2259 2	Y	74	76 1	7			
						661 4	81 9							
WELL #: 81 RRCID -> 175016 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10734														
08	14105 X	14105	-0-	-0-	-0-	2536 1	2579 2	Y	330	348 1	23			
						8627 3	363 9							
09	17382 X	17382	-0-	-0-	-0-	3356 1	13423 3	Y	418	397 1	44			
						143 4	460 9							
10	16821 X	16821	-0-	-0-	-0-	3137 1	13102 3	Y	397	417 1	24			
						145 4	437 9							
11	16808 X	16808	-0-	-0-	-0-	3341 1	25 2	Y	376	373 1	27			
						12927 3	101 4							
12	17949 X	17914	-0-	-35	-0-	3376 1	41 2	Y	422	415 1	34			
						13185 3	848 4							
*01	20171 X	20171	-0-	-0-	-0-	3804 1	12321 2	Y	402	417 1	19			
						3604 4	442 9							
WELL #: 88 RRCID -> 177968 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10508 - 10747														
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
WELL #: 179L RRCID -> 184697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10653 - 17000														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

 OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 OLD OCEAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 186137 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10444 - 10546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	10354 X	9993	-0-	-361	-0-	1797	1	1827	2	Y	234	244	1	19	
						6112	3	257	9						
09	8880 X	5398	-0-	-3482	-0-	1043	1	4168	3	Y	130	132	1	17	
						44	4	143	9						
10	10509 X	699	-0-	-9810	-0-	130	1	544	3	Y	17	30	1	4	
						6	4	19	9						
11	10170 X	2951	-0-	-7219	-0-	586	1	4	2	Y	66	63	1	7	
						2270	3	18	4						
12	10509 X	-0-	-0-	-10509	-0-					Y	-0-	7	1	-0-	
01	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-					Y	-0-			-0-	

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 58 RRCID -> 186140 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10478 - 10712

08	1209 X	477	-0-	-732	-0-	85	1	88	2	Y	11	11	1	-0-
						292	3	12	9					
09	853 X	853	-0-	-0-	-0-	165	1	659	3	Y	20	19	1	1
						7	4	22	9					
10	775 X	574	-0-	-201	-0-	107	1	447	3	Y	14	15	1	-0-
						5	4	15	9					
11	750 X	731	-0-	-19	-0-	146	1	1	2	Y	16	16	1	-0-
						562	3	4	4					
12	868 X	590	-0-	-278	-0-	111	1	1	2	Y	14	14	1	-0-
						435	3	28	4					
*01	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	264	1	854	2	Y	28	28	1	-0-
						250	4	31	9					

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 237 RRCID -> 194351 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10426 - 10644

08	26722 X	26581	-0-	-141	-0-	4779	1	4862	2	Y	622	641	1	46
						16256	3	684	9					
09	25860 X	23579	-0-	-2281	-0-	4553	1	18208	3	Y	568	550	1	64
						193	4	625	9					
10	27443 X	27443	-0-	-0-	-0-	5117	1	21376	3	Y	648	669	1	43
						237	4	713	9					
11	27058 X	27058	-0-	-0-	-0-	5379	1	40	2	Y	605	600	1	48
						20811	3	162	4					
12	28343 X	28343	-0-	-0-	-0-	5341	1	66	2	Y	668	657	1	59
						20858	3	1343	4					
*01	31316 X	31316	-0-	-0-	-0-	5907	1	19127	2	Y	625	649	1	35
						5594	4	688	9					

 OLD OCEAN UNIT WELL #: 243 RRCID -> 201523 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10558 - 10782

08	33418 X	33298	-0-	-120	-0-	5986	1	6090	2	Y	780	810	1	56
						20364	3	858	9					
09	33150 X	31422	-0-	-1728	-0-	6068	1	24264	3	Y	756	730	1	82
						258	4	832	9					
10	34255 X	34147	-0-	-108	-0-	6367	1	26598	3	Y	806	838	1	50
						295	4	887	9					
11	33150 X	27810	-0-	-5340	-0-	5528	1	41	2	Y	622	625	1	47
						21390	3	167	4					
12	34287 X	34287	-0-	-0-	-0-	6461	1	79	2	Y	808	787	1	68
						25234	3	1624	4					
*01	41038 X	41038	-0-	-0-	-0-	7738	1	25066	2	Y	818	844	1	42
						7334	4	900	9					

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	
OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310 OLD OCEAN UNIT WELL #: 244 RRCID -> 204028 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10385 - 10639														
08	31961 X	23550	-0-	-8411	-0-	4233	1	4308	2	Y	551	566	1	36
						14403	3	606	9					
09	24150 X	22853	-0-	-1297	-0-	4413	1	17648	3	Y	550	529	1	57
						187	4	605	9					
10	23896 X	23896	-0-	-0-	-0-	4455	1	18614	3	Y	564	588	1	33
						207	4	620	9					
11	23040 X	22938	-0-	-102	-0-	4559	1	34	2	Y	513	510	1	36
						17644	3	137	4					
12	25556 X	25556	-0-	-0-	-0-	4815	1	59	2	Y	602	590	1	48
						18809	3	1211	4					
*01	28936 X	28936	-0-	-0-	-0-	5457	1	17674	2	Y	577	598	1	27
						5170	4	635	9					

OLD OCEAN UNIT WELL #: 174 RRCID -> 211908 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10716 - 10806														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 247 RRCID -> 219875 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10353 - 10650														
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 248 RRCID -> 223381 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10726														
08	4929 X	4682	-0-	-247	-0-	842	1	857	2	Y	110	113	1	11
						2862	3	121	9					
09	4770 X	4598	-0-	-172	-0-	888	1	3550	3	Y	111	106	1	16
						38	4	122	9					
10	4929 X	4913	-0-	-16	-0-	916	1	3826	3	Y	116	121	1	11
						43	4	128	9					
11	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	964	1	7	2	Y	109	108	1	12
						3730	3	29	4					
12	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	1044	1	13	2	Y	130	128	1	14
						4074	3	262	4					
*01	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	1178	1	3814	2	Y	124	129	1	9
						1116	4	136	9					

OLD OCEAN UNIT WELL #: 251ST RRCID -> 249557 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10710 - 10954														
08	3875 X	3826	-0-	-49	-0-	688	1	700	2	N	90	93	1	6
						2339	3	99	9					
09	3750 X	3657	-0-	-93	-0-	706	1	2824	3	N	88	85	1	9
						30	4	97	9					
10	3875 X	3430	-0-	-445	-0-	640	1	2671	3	N	81	86	1	4
						30	4	89	9					
11	3750 X	3025	-0-	-725	-0-	601	1	5	2	N	68	68	1	4
						2326	3	18	4					
12	3875 X	3429	-0-	-446	-0-	646	1	8	2	N	81	79	1	6
						2524	3	162	4					
*01	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	983	1	3186	2	N	104	106	1	4
						933	4	114	9					

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT		//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA		
WELL #: 152ST		RRCID -> 249826		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10462 - 10677				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	213 1	217 2	N	28	29 1		1
						724 3	31 9					
09	1170 N	1132	-0-	-38	-0-	219 1	874 3	N	27	26 1		2
						9 4	30 9					
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	220 1	921 3	N	28	29 1		1
						10 4	31 9					
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	234 1	2 2	N	26	26 1		1
						906 3	7 4					
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	244 1	3 2	N	30	30 1		1
						951 3	61 4					
*01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	275 1	891 2	N	29	30 1		-0-
						261 4	32 9					
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 252298		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10716 - 11017		
08	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	436 1	444 2	N	57	59 1		5
						1485 3	63 9					
09	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	489 1	1959 3	N	61	58 1		8
						21 4	67 9					
10	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	475 1	1984 3	N	60	63 1		5
						22 4	66 9					
11	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	515 1	4 2	N	58	57 1		6
						1994 3	16 4					
12	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	513 1	6 2	N	64	63 1		7
						2003 3	129 4					
*01	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	438 1	1414 2	N	46	49 1		4
						412 4	51 9					
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 257		RRCID -> 269965		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 12403		PERF.10712 - 10850		
08	2046 X	961	-0-	-1085	-0-	172 1	176 2	N	23	23 1		1
						588 3	25 9					
09	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	251 1	1011 3	N	32	30 1		3
						11 4	35 9					
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	340 1	1423 3	N	43	44 1		2
						16 4	47 9					
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	340 1	3 2	N	38	38 1		2
						1313 3	10 4					
12	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	327 1	4 2	N	41	40 1		3
						1277 3	82 4					
*01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	377 1	1221 2	N	40	41 1		2
						357 4	44 9					
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 261		RRCID -> 271184		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10814		PERF.10520 - 10740		
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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C			COND * * DISPOSITIONS * * EOM		C							
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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 #: 235 RRCID -> 272241 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10366 - 10622														
08	496 X	484	-0-	-12	-0-	87 1	89 2	Y	11	12	1			-0-
09	480 N	477	-0-	-3	-0-	296 3	12 9	Y	11	11	1			-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	92 1	369 3	Y	13	13	1			-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	4 4	12 9	Y	12	12	1			-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	102 1	427 3	Y	15	14	1			1
*01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	5 4	14 9	Y	14	15	1			-0-
						112 1	1 2	Y						
						433 3	3 4							
						116 1	1 2	Y						
						455 3	29 4							
						134 1	432 2	Y						
						126 4	15 9							

OLD OCEAN UNIT WELL #: 259 RRCID -> 283832 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10735 - 10889														
08	558 N	535	-0-	-23	-0-	17 1	116 2	N	13	13	1			65
*09	480 N	393	-0-	-87	-0-	388 3	14 9	N	7	9	1			63
*10	453 X	453	-0-	-0-	-0-	13 1	372 3	N	-0-	11	1			52
*11	510 X	281	-0-	-229	-0-	8 9		N	-0-	7	1			45
12	603 X	603	-0-	-0-	-0-	14 1	439 3	N						
*01	533 X	533	-0-	-0-	-0-	9 1	1 2	N						
						271 3								
						22 1	2 2	N						
						564 3	15 9							
						20 1	502 2	N						
						11 9								

OLD OCEAN UNIT WELL #: 245 RRCID -> 284090 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10556 - 10713														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
09	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
12	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					2

OLD OCEAN (10450) 67011 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
OLD OCEAN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 088333 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 11027 PERF.10438 - 10454														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (12,100) 67011 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
BROCKMAN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176391 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 15467 PERF.11844 - 12151														
08	3937 #	3656	-0-	-281	-0-	3606 2	50 9	N	45					226
09	4200 #	3567	-0-	-633	-0-	3525 2	42 9	N	38	178	1			86
10	4340 #	3260	-0-	-1080	-0-	3216 2	44 9	N	40					126
11	4200 #	3339	-0-	-861	-0-	3284 2	55 9	N	50					176
12	4030 #	3549	-0-	-481	-0-	3495 2	54 9	N	49	180	1			45
*01	3992 R	3992	-0-	-0-	-0-	3930 2	62 9	N	56					101

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

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	5394 X	1743	-0-	-3651	-0-	1743 3	N	-0-		175
09	3000 X	2186	-0-	-814	-0-	2186 3	N	-0-	122 1	53
*10	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6450 3	N	-0-		-0-
*11	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892 3	N	-0-		-0-
12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-		N	-0-		-0-
01	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-		N	-0-		-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	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		198
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33 1	165
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-		N	-0-		53
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-		N	-0-		53
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53

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

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, S. (HELLMUTH 12,500) //CONT.//		67015 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 253		RRCID -> 250535		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12020 - 12302
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 256		RRCID -> 258483		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11686 - 11815		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 258		RRCID -> 262575		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11636 - 12125		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN, NE. (10800)		67016 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
PETRODOME OPERATING, LLC		660286		WELL #: 1		RRCID -> 196210		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 11041		PERF.10846 - 10850
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARMION		WELL #: 2		RRCID -> 211988		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13048		PERF. 3940 - 3970
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1275	1275			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1275	1275			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1275	1275			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1275	1275			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1275	1275			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1275	1275			N	NO RPT		-0-

OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND)		67046 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WASHINGTON				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		WELL #: 2		RRCID -> 211427		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11642		PERF. 9500 - 9516
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		47

OIL AND GAS DIVISION

M		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	

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

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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	35		263	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		263	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		263	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	34		297	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		297	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12		309	

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500)		67060 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
BROWDER "C"		WELL #:	1	RRCID ->	149365	COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 3376 - 3386	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73	
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73	
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		73	
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		73	

TEXANA OPERATING COMPANY		844253									
BROWDER HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	267329	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11752 - 11777	
08	590 X	590	-0-	-0-	-0-	2 1	502 2	N	78	1 8	115
						86 9					
09	330 X	87	-0-	-243	-0-	30 1	57 9	N	52	1 8	166
10	341 X	79	-0-	-262	-0-	31 1	48 9	N	44	152 1	58
11	480 X	61	-0-	-419	-0-	30 1	31 9	N	28		86
12	589 X	84	-0-	-505	-0-	62 1	22 9	N	20		106
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		106

UOSI OPERATING, INC.		875336									
BROWDER, W. B.		WELL #:	1	RRCID ->	192275	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	11840	PERF.11477 - 11677	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	

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

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				43

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				91

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	293	3	Y	60			160
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	66	9			Y	-0-			160
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3	41	1	Y	20			180
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	22	9	Y	134	177	1	137
*12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	147	9	Y	169	181	1	125
01	403 N	325	-0-	-78	-0-	-0-	27	1	186	9	Y	22			147

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

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLIVER, SOUTH (10300)		67170 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		4371 #	3979	-0-	-392	-0-	835	1	3144	2	N	-0-			187
09		4770	4024	-0-	-746	-0-	835	1	3189	2	N	-0-			187
10		4929	3975	-0-	-954	-0-	805	1	3170	2	N	-0-			187
11		4770	3644	-0-	-1126	-0-	750	1	2894	2	N	-0-			187
*12		4435 R	4435	-0-	-0-	-0-	750	1	3685	2	N	-0-			187
01		4154 #	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT			187

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		3038 X	2680	-0-	-358	-0-	155	1	421	2	N	432	527	1	247
							1629	3	475	9					
09		2940 X	2671	-0-	-269	-0-	150	1	98	2	N	423	532	1	138
							1958	3	465	9					
10		2883 X	2750	-0-	-133	-0-	150	1	147	2	N	440	357	1	221
							1969	3	484	9					
11		2790 X	2612	-0-	-178	-0-	145	1	53	2	N	415	531	1	105
							1957	3	457	9					
12		2821 X	2494	-0-	-327	-0-	155	1	40	2	N	422	358	1	169
							1835	3	464	9					
01		2759 X	2482	-0-	-277	-0-	150	1	1862	2	N	427	346	1	250
							470	9							

MCGOWN FARMS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 277253		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 14796		PERF.14096 - 14246			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

ORANGE *		BENCHMARK OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 67484 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE		
		BURTON FEE		//CONT.// 064101		WELL #: 2		RRCID -> 121935		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6461 - 6468	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

ORANGE (HACKBERRY)		BENCHMARK OIL & GAS COMPANY		67484 333		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ORANGE		
		CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1		064101		WELL #: 1		RRCID -> 213682		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7617 - 7626	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORANGE (6400)		KILMARNOCK OIL COMPANY, INC.		67484 888		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ORANGE		
		CHESSON -B-		461211		WELL #: 2		RRCID -> 007705		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5840 - 6418	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250)		HOME PETROLEUM CORP.		67524 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: AUSTIN		
		HILLBOLDT, D. C.		396852		WELL #: 1		RRCID -> 046584		COMPL. DATE 06/21/1969		TOTAL DEPTH 9411 PERF. N/A	
08	1829	N	1414	-0-	-415	-0-	1364	2	50	9	N	45	50
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	996	2	33	9	N	30	80
10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1523	2	17	9	N	15	95
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1440	2	17	9	N	15	110
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1122	2	66	9	N	60	5
01	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT	5

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)		MAGNUM PRODUCING, LP		67524 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: AUSTIN		
		KAECHELE, C. R.		521516		WELL #: 2		RRCID -> 194105		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9360 - 9367	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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

KAECEHELE UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 176226			COMPL. DATE 01/08/2000			TOTAL DEPTH 11806 PERF.11432 - 11546						
08		7161 X	6846	-0-	-315	-0-	196	1	6602	2	Y	44					121
09		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	196	1	4077	2	Y	-0-	91	1			30
10		7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	200	1	7296	2	Y	78					108
11		6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	163	1	6283	2	Y	2					110
12		6851 X	5697	-0-	-1154	-0-	178	1	5469	2	Y	45	98	1			57
01		6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-	50	9			Y	NO RPT					57

KAECEHELE UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 180528			COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337						
08		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	128	1	4120	2	Y	21					75
09		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	128	1	5222	2	Y	21	57	1			39
10		4588 X	3714	-0-	-874	-0-	130	1	3569	2	Y	14					53
11		4440 X	3381	-0-	-1059	-0-	106	1	3271	2	Y	4					57
12		4588 X	3694	-0-	-894	-0-	116	1	3544	2	Y	31	51	1			37
01		5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-	34	9			Y	NO RPT					37

KAECEHELE UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 185574			COMPL. DATE 08/23/2001			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631						
08		6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	55	1	6274	2	N	48	168	1			60
09		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	55	1	3402	2	N	-0-					60
10		3255 X	31	-0-	-3224	-0-	2	1	29	2	N	-0-					60
11		3150 X	1401	-0-	-1749	-0-	78	1	1312	2	N	10					70
12		4588 X	1916	-0-	-2672	-0-	53	1	1815	2	N	44					114
01		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-	48	9			N	NO RPT					114

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)		//CONT.// 67524 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P.		//CONT.// 255133									
KAECELE, CHARLES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192086		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4247 X	3053	-0-	-1194	-0-	169 1	2874 2	Y	9		123
09	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	169 1	2338 2	Y	4		127
10	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	152 1	4638 2	Y	14		141
*11	2820 X	2232	-0-	-588	-0-	2232 2		Y	-0-	118 1	23
*12	3038 X	2894	-0-	-144	-0-	160 1	2723 2	Y	10		33
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	11 9		Y	NO RPT		33

SCHAER		WELL #: 1		RRCID -> 195495		COMPL. DATE 02/24/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380			
08	4991 X	2416	-0-	-2575	-0-	469 1	1927 2	N	18	176 1	38
09	4830 X	2257	-0-	-2573	-0-	469 1	1788 2	N	-0-		38
10	4991 X	2583	-0-	-2408	-0-	469 1	2110 2	N	4		42
11	4830 X	2182	-0-	-2648	-0-	469 1	1699 2	N	13		55
12	4278 X	1992	-0-	-2286	-0-	469 1	1504 2	N	17		72
01	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-	19 9		N	NO RPT		72

SCHAER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 196881		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332			
08	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	240 1	4026 2	Y	3		105
09	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	240 1	2906 2	Y	-0-		105
10	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	160 1	3448 2	Y	20		125
11	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	161 1	2787 2	Y	4		129
*12	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	202 1	2619 2	Y	23		152
01	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-	25 9		Y	NO RPT		152

SCHAER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199385		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

SCHAER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 202608		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400			
08	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	98 1	1845 2	Y	-0-		110
09	T. A.	2027	-0-	2027	2027	98 1	1929 2	Y	-0-		110
10	T. A.	2605	-0-	2605	4632	65 1	2540 2	Y	-0-		110
11	T. A.	1873	-0-	1873	6505	66 1	1807 2	Y	-0-		110
12	T. A.	2267	-0-	2267	8772	82 1	2185 2	Y	-0-		110
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8772			Y	NO RPT		110

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN												
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133												
KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	2321 N	2133	-0-	-188	-0-	2130	2	3	9	Y	3	35
09	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2217	2	3	9	Y	3	38
10	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2191	2	54	9	Y	49	87
11	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2020	2	21	9	Y	19	106
*12	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2800	2	10	9	Y	9	115
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	115

KAECELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648												
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	11	1	791	2	Y	-0-	25
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	11	1	902	2	Y	-0-	25
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	15	1	713	2	Y	3	28
						3	9					
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1139	2	21	9	Y	19	47
*12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-	47
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	47

KAECELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490												
08	1674 X	1205	-0-	-469	-0-	1	1	1201	2	Y	3	22
						3	9					
09	T. A.	2199	-0-	2199	2199	1	1	2186	2	Y	11	17 1
						12	9					16
10	T. A.	1125	-0-	1125	3324	1	1	1123	2	Y	1	17
						1	9					
11	T. A.	1969	-0-	1969	5293	1	1	1949	2	Y	17	34
						19	9					
*12	T. A.	1371	-0-	1371	6664	1	1	1359	2	Y	10	30 1
						11	9					14
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6664					Y	NO RPT	14

HOME PETROLEUM CORP. 396852 HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A												
08	3999 X	3352	-0-	-647	-0-	3352	2			N	-0-	121
09	3870 X	1843	-0-	-2027	-0-	1843	2			N	-0-	121
10	3782 X	2725	-0-	-1057	-0-	2725	2			N	-0-	121
11	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-	121
12	3348 X	2843	-0-	-505	-0-	2843	2			N	-0-	121
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT	121

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												
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	Y	1	11
						1	9					
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	531	2	Y	1	8 1
						1	9					4
10	899 N	599	-0-	-300	-0-	33	1	562	2	Y	4	8
						4	9					
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	27	1	650	2	Y	3	11
						3	9					
*12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	538	2	Y	5	10 1
						6	9					6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	6

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) //CONT.// 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN															
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133															
KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		654 N	654	-0-	-0-	-0-	71	1	580	2	N	3		51	
							3	9							
09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	921	2	2	9	N	2		53	
10		901 N	901	-0-	-0-	-0-	894	2	7	9	N	6		59	
11		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1121	2	10	9	N	9	59 1	9	
*12		910 N	910	-0-	-0-	-0-	904	2	6	9	N	5		14	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		14	

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

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														
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		110

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														
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

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

MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 8		RRCID -> 161875		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8148 - 8158		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 44		RRCID -> 171927		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8087 - 8165		
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 40		RRCID -> 180265		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8060 - 8070		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDDLETON, ARCHIE		WELL #: 6		RRCID -> 251252		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 8379		PERF. 8130 - 8140		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSON, FELIX ET AL		WELL #: 34		RRCID -> 254210		COMPL. DATE 12/02/2009		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8057 - 8066		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	7781 #		5306	-0-	-2475	-0-	192 1	5114 2		N	-0-			67
09	7020 #		3390	-0-	-3630	-0-	128 1	3262 2		N	-0-			67
10	7254 #		-0-	-0-	-7254	-0-				N	-0-			67
11	7020 #	NO RPT		-0-	-7020	-0-				N	NO RPT			67
12	5301 #	NO RPT		-0-	-5301	-0-				N	NO RPT			67
01	5301 #	NO RPT		-0-	-5301	-0-				N	NO RPT			67

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

SUN FEE			WELL #: 5		RRCID -> 070130		COMPL. DATE 01/03/1977		TOTAL DEPTH 7720		PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN FEE			WELL #: 1SW		RRCID -> 152644		COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2740 - 2770			
08	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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			
08	DELQ PR	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	16783 R	16783	-0-	-0-	-0-	16783	3			N	-0-				-0-
09	9728 R	9728	-0-	-0-	-0-	9728	3			N	-0-				-0-
10	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-				-0-
11	5700 #	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-				-0-
12	16771 #	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-				-0-
01	16771 # NO RPT	-0-	-0-	-16771	-0-					N	NO RPT				-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				183
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				186
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				186
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				188
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				188
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				188

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		1767 #	1599	-0-	-168	-0-	1599 2			N	-0-			117
09		1650 #	1509	-0-	-141	-0-	1509 2			N	-0-			117
10		1705 #	1587	-0-	-118	-0-	1587 2			N	-0-			117
11		1560 #	1442	-0-	-118	-0-	1441 2		1 9	N				118
12		1616 R	1616	-0-	-0-	-0-	1614 2		2 9	N				120
*01		1635 R	1635	-0-	-0-	-0-	1627 2		8 9	N				127

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		19964 #	16474	-0-	-3490	-0-	775 1	15678 2		N	19	177 1		168
09		19320 #	14685	-0-	-4635	-0-	750 1	13903 2		N	29			197
10		18011 #	15641	-0-	-2370	-0-	750 1	14855 2		N	33			230
*11		14984 R	14984	-0-	-0-	-0-	750 1	14203 2		N	28	178 1		80
*12		14732 R	14732	-0-	-0-	-0-	750 1	13828 2		N	140			220
*01		14133 R	14133	-0-	-0-	-0-	775 1	13325 2		N	30	179 1		71

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

HICKLE, LOUIS		68481 147		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
		521516												
		WELL #:		1 C		RRCID -> 007720		COMPL. DATE 05/02/1961		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7796 - 7804		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		606 N	606	-0-	-0-	-0-	592 2	14 9		N	13			223
*09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	568 2	32 9		N	29	177 1		75
*10		597 N	597	-0-	-0-	-0-	579 2	18 9		N	16			91
*11		573 N	573	-0-	-0-	-0-	552 2	21 9		N	19			110
*12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	529 2	21 9		N	19			129
*01		553 N	553	-0-	-0-	-0-	534 2	19 9		N	17			146

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-				106
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-				106
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-				106
11	540 N	538	-0-	-2	-0-	538	2			Y	-0-				106
12	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2			Y	-0-	18	1		88
01	558 N	534	-0-	-24	-0-	534	2			Y	-0-				88

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

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

FRICK, OTTO WELL #: 1 L RRCID -> 007733 COMPL. DATE 01/02/1959 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972

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

PALACIOS (FRIO "E" FB 1) 68481 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 HICKLE, LOUIS, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 007736 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	4987	2	33	9	Y	30				130
09	4740 X	4659	-0-	-81	-0-	4630	2	29	9	Y	26				156
10	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5095	2	34	9	Y	31				187
11	4860 X	4618	-0-	-242	-0-	4587	2	31	9	Y	28	175	1		40
12	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	5034	2	209	9	Y	190	158	1		72
01	5115 X	5077	-0-	-38	-0-	5030	2	47	9	Y	43				115

PALACIOS (FRIO -F-) 68481 294 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 SLAUGHTER, L. A., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007760 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-				-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-				-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-				-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-				-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-				-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-				-0-

PALACIOS (FRIO 9100) 68481 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 HARRISON, L. S. WELL #: 3 RRCID -> 158748 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-				14
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-				14
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-				14
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2			Y	-0-				14
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-				14
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	402	2	11	9	Y	10				24

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	EOM BALANCE			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					62			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					62			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					62			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					62			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					62			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					62			

PIERCE T		WELL #: 3		RRCID -> 199181		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					62			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					62			
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					62			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					62			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					62			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					62			

REGNIER UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 208770		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584					
08	1643 X	1186	-0-	-457	-0-	1186	2	Y	-0-	19			
09	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	2	Y	-0-	19			
10	3658 X	673	-0-	-2985	-0-	673	2	Y	-0-	19			
11	3540 X	2411	-0-	-1129	-0-	2411	2	Y	-0-	19			
12	3658 X	7	-0-	-3651	-0-	7	2	Y	-0-	19			
01	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-			Y	NO RPT	19			

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		ROBESON		WELL #: 1T		RRCID -> 285001		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8666 - 8672	
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				109
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				109
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				109
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				109
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				109
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				109

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					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14

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

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

PAUL (LW-75) C & E OPERATING, INC. OBENHAUS		69740 500 120079		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO							
		WELL #: 1		RRCID -> 282057		COMPL. DATE 05/20/2015			TOTAL DEPTH 11350			PERF.11014 - 11129				
08	9517 X	8786	-0-	-731	-0-	8399	2	387	9	N	352	371	1			576
09	9210 X	8937	-0-	-273	-0-	8546	2	391	9	N	355	182	1			749
10	9114 X	8309	-0-	-805	-0-	7923	2	386	9	N	351	371	1			729
11	8760 X	8198	-0-	-562	-0-	7842	2	356	9	N	324	550	1			503
12	9238 X	7284	-0-	-1954	-0-	6885	2	399	9	N	363	370	1			496
01	9238 X	7120	-0-	-2118	-0-	6679	2	441	9	N	401	558	1			339

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. FURRY		810815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO							
		WELL #: 1		RRCID -> 282816		COMPL. DATE 03/21/2017			TOTAL DEPTH 13633			PERF.13511 - 13531				
08	35464 X	35464	-0-	-0-	-0-	31841	3	3623	9	N	3294	3733	1			703
09	37655 X	37655	-0-	-0-	-0-	33813	3	3842	9	N	3493	3729	1			467
10	38319 X	38319	-0-	-0-	-0-	34406	3	3913	9	N	3557	3532	1			492
11	36672 X	36672	-0-	-0-	-0-	32915	3	3757	9	N	3415	3388	1			519
12	37031 X	37031	-0-	-0-	-0-	33345	3	3686	9	N	3351	3392	1			478
*01	36918 X	36918	-0-	-0-	-0-	32963	3	3955	9	N	3595	3407	1			666

FURRY		810815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO							
		WELL #: 2		RRCID -> 284544		COMPL. DATE 04/07/2018			TOTAL DEPTH 13713			PERF.13652 - 13714				
08	47151 X	25118	-0-	-22033	-0-	21889	3	3229	9	N	2935	2487	1			1244
09	37430 X	37430	-0-	-0-	-0-	32701	3	4729	9	N	4299	4813	1			730
10	39287 X	39287	-0-	-0-	-0-	34406	3	4881	9	N	4437	4304	1			863
11	38998 X	38998	-0-	-0-	-0-	34233	3	4765	9	N	4332	4320	1			875
12	38688 X	38427	-0-	-261	-0-	33707	3	4720	9	N	4291	3967	1			1199
01	39277 X	37169	-0-	-2108	-0-	32631	3	4538	9	N	4125	4491	1			833

GUILD		810815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO							
		WELL #: 1		RRCID -> 288518		COMPL. DATE 06/24/2019			TOTAL DEPTH 12763			PERF.12997 - 13084				
08	54813 X	54813	-0-	-0-	-0-	53696	3	1117	9	N	1015	1237	1			713
09	92660 X	92660	-0-	-0-	-0-	90769	3	1891	9	N	1719	1776	1			656
10	98419 X	98419	-0-	-0-	-0-	96515	3	1904	9	N	1731	1592	1			795
11	107494 X	107494	-0-	-0-	-0-	105595	3	1899	9	N	1726	2130	1			391
12	119994 X	119994	-0-	-0-	-0-	117429	3	2565	9	N	2332	1963	1			760
*01	122418 X	122418	-0-	-0-	-0-	120068	3	2350	9	N	2136	2096	1			800

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400) UNIT PETROLEUM COMPANY SHERMAN		69831 333 877099		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARDIN							
		WELL #: 1		RRCID -> 266928		COMPL. DATE 01/06/2012			TOTAL DEPTH 11000			PERF. 8400 - 8403				
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

SHERMAN		69831 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARDIN							
		WELL #: 2		RRCID -> 280583		COMPL. DATE 12/05/2014			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 8355 - 8389				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190

OIL AND GAS DIVISION

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

WHORTON		WELL #: 2		RRCID -> 173907		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8482 - 8492							
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

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

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

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)		70292 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA									
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471															
STATE LEASE 21		WELL #: 1		RRCID -> 289174		COMPL. DATE 02/29/2020		TOTAL DEPTH 11087		PERF. 12770 - 12780							
08	86769	56678	-0-	-30091	-0-	52443	2	4235	9	N	3850	3572	1			784	
09	53050	R 53050	-0-	-0-	-0-	49116	2	3934	9	N	3576	3357	1			1003	
10	66512	R 66512	-0-	-0-	-0-	61316	2	5196	9	N	4724	5168	1			559	
11	56450	R 56450	-0-	-0-	-0-	51917	2	4533	9	N	4121	4486	1			194	
12	56668	# 28961	-0-	-27707	-0-	26694	2	2267	9	N	2061	1443	1			812	
01	66526	# 57561	-0-	-8965	-0-	53030	2	4531	9	N	4119	4617	1			314	

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							
*07	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					162	
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					162	
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					162	
11	SI MULT	68	-0-	68	68		68	2		N	-0-					162	
*12	SI MULT		-0-	-0-	-0-		68			N	-0-					-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	68		68			N	NO RPT					-0-	

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.//															
KALER ENERGY CORP.															
HALL BAYOU															
WELL #: 1 RRCID -> 280683 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 11158 PERF. 4229 - 4269															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1805
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1805
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1805
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1805
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1805
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1805

HALLS BAYOU															
WELL #: 2 RRCID -> 282522 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11464 - 11499															
08	31713 #	21279	-0-	-10434	-0-	15789	2	5490	9	N	4991	5237	1		452
09	20873 R	20873	-0-	-0-	-0-	15364	2	5509	9	N	5008	4664	1		796
10	27975 R	27975	-0-	-0-	-0-	20499	2	7476	9	N	6796	6931	1		661
11	31082 R	31082	-0-	-0-	-0-	23545	2	7537	9	N	6852	7132	1		381
*12	33433 R	33433	-0-	-0-	-0-	25296	2	8137	9	N	7397	7244	1		534
01	27962 #	22091	-0-	-5871	-0-	15778	2	6313	9	N	5739	5739	1		534

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS)															
KALER ENERGY CORP.															
HALLS BAYOU															
WELL #: 2 RRCID -> 281837 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11998 - 12014															
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PELICAN															
RESACA RESOURCES, L.L.C.															
DAVIS ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 269396 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6898 - 6903															
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-				185
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-				185
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-				185
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-				185
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-				185
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-				185
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27585 08/19/2019															

PELICAN (COCKFIELD)															
RESACA RESOURCES, L.L.C.															
KARANKAWA															
WELL #: 1 RRCID -> 227595 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5295 - 5398															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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			
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			275
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			275
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			275
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			275
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			275
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			275
DOORNBOS			WELL #: 1 D	RRCID -> 192389	COMPL. DATE 06/28/2008	TOTAL DEPTH 2650	PERF. 2254	- 2264			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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			
08	12679 X	2712	-0-	-9967	-0-	2244 2	468 9	Y	425	560 1	256
09	12270 X	9691	-0-	-2579	-0-	8490 2	1201 9	Y	1092	920 1	428
10	0 W	9688	-0-	9688	9688	8582 2	1106 9	Y	1005	1153 1	280
11	0 W	9599	-0-	9599	19287	8300 2	1299 9	Y	1181	1222 1	239
*12	0 W	7627	-0-	7627	26914	6650 2	977 9	Y	888	928 1	199
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	26914			Y	NO RPT		199
BLACKSTONE HLAVINKA			WELL #: 2	RRCID -> 282363	COMPL. DATE 03/26/2018	TOTAL DEPTH 11062	PERF.10370	- 10375			
08	6913 X	5586	-0-	-1327	-0-	5216 2	370 9	N	336	360 1	224
09	6690 X	6126	-0-	-564	-0-	5775 2	351 9	N	319	363 1	180
10	0 W	5838	-0-	5838	5838	5458 2	380 9	N	345	428 1	97
11	0 W	5830	-0-	5830	11668	5465 2	365 9	N	332	363 1	66
12	0 W	3353	-0-	3353	15021	3100 2	253 9	N	230	186 1	110
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	15021			N	NO RPT		110

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	4526 #	4063	-0-	-463	-0-	-0-	3862	2	201	9	N	183	177	1			147
09	4350 #	4338	-0-	-12	-0-	-0-	4121	2	217	9	N	197					344
10	4556 R	4556	-0-	-0-	-0-	-0-	4411	2	145	9	N	132	368	1			108
11	4345 R	4345	-0-	-0-	-0-	-0-	4145	2	200	9	N	182	178	1			112
12	4502 R	4502	-0-	-0-	-0-	-0-	4297	2	205	9	N	186	182	1			116
01	4557 #	4423	-0-	-134	-0-	-0-	4221	2	202	9	N	184	180	1			120

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1993

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	15748 X	12080	-0-	-3668	-0-	-0-	11425	3	655	9	N	595	355	1			339
09	15240 X	3082	-0-	-12158	-0-	-0-	2840	3	242	9	N	220					559
10	15221 X	14165	-0-	-1056	-0-	-0-	13347	3	818	9	N	744	1106	1			197
11	14340 X	14255	-0-	-85	-0-	-0-	13503	3	752	9	N	684	721	1			160
12	15679 X	15679	-0-	-0-	-0-	-0-	14908	3	771	9	N	701	734	1			127
*01	15036 X	15036	-0-	-0-	-0-	-0-	14425	3	611	9	N	555	346	1			336

PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC 675988
 MCKEE WELL #: 1 RRCID -> 273197 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 9344

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

PEVETO (9600)		//CONT.//		71025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
ARMSTRONG GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110517	COMPL. DATE	02/07/1984	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9406 - 9412	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08		14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-			N	11	11	8	334
09		13800 X	-0-	-0-	-13800	-0-			N	-0-			334
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			334
11		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	120	1	N	165	135	1	364
							182	9					
12		14975 X	14975	-0-	-0-	-0-	310	1	N	513	538	1	339
							564	9					
*01		24324 X	24324	-0-	-0-	-0-	310	1	N	906	902	1	343
							997	9					

ARMSTRONG G. U.		WELL #:		1D	RRCID ->	281477	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3691 - 3701
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

INLAND OCEAN, INC.		424607		RRCID ->	283643	COMPL. DATE	01/15/2018	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9306 - 9322
CAROLYN LANGE		WELL #:		1							
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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102

RICOCHET ENERGY, INC.		710549		RRCID ->	271444	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9195 - 9380
JULIUS		WELL #:		1							
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20

PHASE FOUR (9050 YEGUA)		//CONT.// 71114 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
RICOCHET ENERGY, INC.		//CONT.// 710549														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

ROD FARMS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279173		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9072 - 9103						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER-PALT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281088		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 8572 - 8578						
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
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

HENRY-ROD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281285		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 9506		PERF. 9633 - 9698						
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2019																

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		DUSON		WELL #: 2		RRCID -> 271513		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10437 - 10807		
08	8401 X	62	-0-	-8339	-0-	22	1	40	2	N	-0-					313
09	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	1179	1	5359	2	N	251					564
10	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	1217	1	7637	2	N	316	546	1			334
11	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	348	9	944	1	N	245	179	1			400
12	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	270	9	1798	1	N	252	185	1			467
*01	9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	277	9	1122	1	N	280	368	1			379
308 9																

VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 274733		COMPL. DATE 02/17/2014		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10614 - 10673						
08	1860 N	1680	-0-	-180	-0-	584	1	1096	2	N	-0-					1
09	1860 N	353	-0-	-1507	-0-	64	1	289	2	N	-0-					1
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	280	1	1756	2	N	-0-					1
11	1620 N	1126	-0-	-494	-0-	147	1	979	2	N	-0-					1
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	73	1	339	2	N	-0-					1
01	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					1

OIL AND GAS DIVISION

PHASE FOUR (9050 YEGUA)		71114 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566							
WATZ		WELL #: 1	RRCID -> 279161	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	10894	PERF.	10371 - 10731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
08	3813 X	3593	-0-	-220	-0-	1522	1	1832	2	N	217	178	1	438
						239	9							
09	3690 X	3597	-0-	-93	-0-	1888	1	1476	2	N	212	183	1	467
						233	9							
10	3813 X	3521	-0-	-292	-0-	1762	1	1517	2	N	220	342	1	345
						242	9							
11	3540 X	3281	-0-	-259	-0-	1070	1	1974	2	N	215	172	1	388
						237	9							
12	3720 X	3294	-0-	-426	-0-	2291	1	753	2	N	227	177	1	438
						250	9							
01	3720 X	3572	-0-	-148	-0-	2728	1	599	2	N	223	174	1	487
						245	9							

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

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

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

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

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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566							
KUBBELA		WELL #: 1	RRCID -> 274923	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10380 - 10465

08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	1113	1	2087	2	N	171	177	1	125
						188	9							
09	2730 X	2380	-0-	-350	-0-	416	1	1892	2	N	65			190
						72	9							
10	3007 X	2014	-0-	-993	-0-	268	1	1683	2	N	57			247
						63	9							
11	3270 X	1527	-0-	-1743	-0-	195	1	1301	2	N	28	180	1	95
						31	9							
12	3379 X	1786	-0-	-1593	-0-	311	1	1444	2	N	28			123
						31	9							
01	3379 X	1547	-0-	-1832	-0-	187	1	1318	2	N	38			161
						42	9							

PHASE FOUR (9560 YEGUA)		//CONT.//		71114 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566									
DLCC		WELL #:		1	RRCID ->	280187	COMPL. DATE	09/11/2015	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	9876 - 9926	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	796	1	687	2	N	27		140
						30	9						
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	698	1	546	2	N	45		185
						50	9						
10	1364 N	910	-0-	-454	-0-	513	1	361	2	N	33		218
						36	9						
11	1350 N	32	-0-	-1318	-0-	7	1	17	2	N	7		225
						8	9						
12	1333 N	20	-0-	-1313	-0-	9	1	11	2	N	-0-	181 1	44
01	899 N	12	-0-	-887	-0-	4	1	6	2	N	2		46
						2	9						

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-		7
09	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-		7
10	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6380	2	198	9	N	180	177 1	10
11	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-		10
*12	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	5589	2	165	9	N	150	159 1	1
*01	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-		1

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1209 #	1204	-0-	-5	-0-	1006	2	198	9	N	180	183 1	11
09	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-		11
10	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-		11
11	1230 #	851	-0-	-379	-0-	851	2			N	-0-		11
*12	1315 R	1315	-0-	-0-	-0-	1117	2	198	9	N	180	180 1	11
01	1209 #	1117	-0-	-92	-0-	1117	2			N	-0-		11

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		131

INLAND OCEAN, INC.				424607						CNTY: WHARTON			
CAROLYN LANGE		WELL #:		2	RRCID ->	288468	COMPL. DATE	09/11/2019	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10750 - 10926	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	8091 #	6754	-0-	-1337	-0-	300	1	5946	2	N	462	560 1	109
						508	9						
09	7740 #	6462	-0-	-1278	-0-	300	1	5675	2	N	443	365 1	187
						487	9						
10	7998 #	6710	-0-	-1288	-0-	300	1	5928	2	N	438	545 1	80
						482	9						
11	7500 #	7015	-0-	-485	-0-	300	1	6242	2	N	430	361 1	149
						473	9						
12	7418 R	7418	-0-	-0-	-0-	300	1	6675	2	N	403	365 1	187
						443	9						
01	6758 #	6292	-0-	-466	-0-	300	1	5519	2	N	430	539 1	78
						473	9						

PHASE FOUR (10640 YEGUA) //CONT.// 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607
 CML MGMT TRUST WELL #: 1R RRCID -> 289681 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11060 - 11080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 Z	7556	-0-	7556	98566	300	1	6720	2	N	487	553	1	167
09	0 Z	5091	-0-	5091	103657	536	9	4515	2	N	251	189	1	229
10	0 Z	915	-0-	915	104572	300	1	65	9	N	59	181	1	107
11	0 Z	102	-0-	102	104674	276	9	3	9	N	3			110
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674	99	2			N	-0-			110
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674					N	-0-			110

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	93					N	NO RPT			33
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	93					N	NO RPT			33
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	93					N	NO RPT			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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	93					N	NO RPT			33

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

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

REMORA OPERATING, LLC 701613
 TRULL WELL #: 7 RRCID -> 258096 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512

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

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A)		71121 676		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
KD ENERGY, LLC		452996										
MATT-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
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	-0-	-0-	-0-	56			N	-0-			25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56			N	NO RPT			25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56			N	NO RPT			25

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

SIANA OIL & GAS		779259											
TRULL, B. W.		WELL #:	1R	RRCID ->	232331	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	3500 PERF. 3404 - 3419				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			290
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			290
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			290
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	290	6	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.		453170											
SOUTHWEST BLESSING		WELL #:	1	RRCID ->	234298	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	12000 PERF.11287 - 11290				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			55	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			55	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			55	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			55	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	30			85	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			85	

OIL AND GAS DIVISION

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		5828 X	5712	-0-	-116 B	-0-	465 1	5164 2	N	75		302
							83 9					
09		7808 X	7808	-0-	-0- B	-0-	675 1	7074 2	N	54	193 1	163
							59 9					
10		5828 X	1825	-0-	-4003 B	-0-	154 1	1625 2	N	42		205
							46 9					
11		5723 X	5723	-0-	-0- B	-0-	551 1	5107 2	N	59		264
							65 9					
12		5828 X	5737	-0-	-91 B	-0-	609 1	5026 2	N	93		357
							102 9					
01		5828 X	5125	-0-	-703 B	-0-	510 1	4480 2	N	123	182 1	298
							135 9					

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	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		176
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2		178
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2		180
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	3		183
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	4		187
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	3		190

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327	NON-ASSOCIATED				CNTY: MATAGORDA			
HARRISON, G.		WELL #:		1	RRCID ->	275571	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10392 - 10412	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

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	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126

OIL AND GAS DIVISION

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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2445 N	1066	-0-	-1379	-0-	10	1	1047	2	Y	8		108
09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	20	1	1974	2	Y	-0-		108
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	17	1	1742	2	Y	-0-	93 1	15
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	13	1	1322	2	Y	34		49
12	2046 N	317	-0-	-1729	-0-	3	1	306	2	Y	7		56
01	1767 N	827	-0-	-940	-0-	8	1	811	2	Y	7		63

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

08	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	240	1	2859	2	N	164	181 1	152
09	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	300	1	2938	2	N	228	335 1	45
10	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	496	1	3756	2	N	205	198 1	52
11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	390	1	3526	2	N	213	193 1	72
12	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	403	1	4020	2	N	374	386 1	60
*01	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	372	1	3348	2	N	182	190 1	52

NORTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123

SOUTH BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559

08	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	217	1	2288	2	N	10	180 1	250
09	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	240	1	2298	2	N	10		260
10	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	372	1	2912	2	N	26		286
11	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	300	1	2591	2	N	31		317
12	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	279	1	2760	2	N	37		354
*01	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	232	1	2191	2	N	20		374

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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	196	196	1		40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40				80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40				120

BIG MAC BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 271233 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524

08	2449 X	1683	-0-	-766	-0-	90	1	1560	2	N	30				65
						33	9								
09	2370 X	1660	-0-	-710	-0-	110	1	1528	2	N	20				85
						22	9								
10	2232 X	1963	-0-	-269	-0-	128	1	1804	2	N	28				113
						31	9								
11	2160 X	1309	-0-	-851	-0-	72	1	1185	2	N	47				160
						52	9								
12	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	200	1	2023	2	N	36				196
						40	9								
*01	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	308	1	2942	2	N	40				236
						44	9								

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				217
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				217
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				219
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				219
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				221
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				221

WEST BLESSING GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 245923 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606

08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	1845	2	204	9	N	185	177	1		11
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1834	2	186	9	N	169	177	1		3
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	1889	2	193	9	N	175	178	2		-0-
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1741	2	197	9	N	179	179	1		-0-
12	2077 N	2024	-0-	-53	-0-	1828	2	196	9	N	178	178	1		-0-
01	2077 N	1968	-0-	-109	-0-	1762	2	206	9	N	187	187	1		-0-

GTG OPERATING, LLC 337080
 SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236028 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570

08	14B2 EXT	98	-0-	98	170	81	1	17	9	N	15				133
09	14B2 EXT	80	-0-	80	250	74	1	6	9	N	5				138
10	14B2 EXT	22	-0-	22	272	15	1	7	9	N	6				144
11	14B2 EXT	26	-0-	26	298	24	1	2	9	N	2				146
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	298					N	NO RPT				146
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	298					N	NO RPT				146

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)		//CONT.//		71127 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080									
BLESSING UNIT NO. 3		WELL #:		3	RRCID ->	244598	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	12003	PERF.10824 - 10830		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	384	1	912	2	N	72		367
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	440	1	737	2	N	60		427
*10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	682	1	505	2	N	78	178 1	327
*11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	379	1	787	2	N	57		384
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		384
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		384

SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	246596	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9601 - 9630		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-		50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-		50
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT		50
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT		50

NELSON EAST BLESSING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282386	COMPL. DATE	02/04/2017	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9701 - 10174		
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	2		34
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	3		37
*10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	N	6		43
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	N	3		46
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		46
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		46

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		
08	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	1331	1	4094	2	N	202	176 1	77
09	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	2054	1	3332	2	N	209	177 1	109
*10	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	3383	1	2188	2	N	190	180 1	119
*11	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	1704	1	3471	2	N	197	178 1	138
12	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT		138
01	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT		138

SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227187	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10914 - 10949		
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	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-		28
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT		28
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT		28

OIL AND GAS DIVISION

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
M	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	BALANCE
08	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	243 1	3240 2	N	15			320
09	2700 X	410	-0-	-2290	-0-	17 9	391 2	N	15			335
10	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	2 1	3126 2	N	35			370
11	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	17 9	3163 2	N	133	378 1		125
12	3162 X	1172	-0-	-1990	-0-	104 1	962 2	N	169	181 1		113
*01	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	39 9	3010 2	N	149			262
						146 9						
						24 1						
						186 9						
						286 1						
						164 9						

NORTHWEST BLESSING			WELL #:	4	RRCID ->	269165	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12133 - 12167
08	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	496 1	5399 2	N	72			262
09	4950 X	3029	-0-	-1921	-0-	79 9	2782 2	N	43			305
10	5115 X	637	-0-	-4478	-0-	200 1	609 2	N	12			317
11	4950 X	206	-0-	-4744	-0-	47 9	183 2	N	18			335
12	5115 X	211	-0-	-4904	-0-	15 1	176 2	N	30			365
01	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-	13 9			25			390
						3 1						
						20 9						
						2 1						
						33 9						

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
08	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

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

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
08	5673 #	-0-	-0-	-5673	-0-			N	-0-			118
09	5220 #	33	-0-	-5187	-0-	25 1	8 2	N	-0-			118
10	4526 #	-0-	-0-	-4526	-0-			N	-0-			118
11	3780 #	26	-0-	-3754	-0-	25 1	1 2	N	-0-			118
*12	465 #	398	-0-	-67	-0-	125 1	273 2	N	-0-			118
*01	980 R	980	-0-	-0-	-0-	550 1	430 2	N	-0-			118

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			501
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			501
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	216 1		285
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			285

PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2020 - WELL PLUGGED 6-2-2020

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

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

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

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

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

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

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

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	148	1			-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2020 - WELL PLUGGED 6-26-2020

PIN OAK (MIOCENE 2760) 71532 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MOAIC OIL LLC 589978
PATOS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 138605 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2762 - 2765

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

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3286 X	2896	-0-	-390	-0-	2370	3	526	9	N	478	545	1			149
09	3180 X	2597	-0-	-583	-0-	2025	3	572	9	N	520	365	1			304
10	3131 X	3062	-0-	-69	-0-	2489	3	573	9	N	521	550	1			275
11	3030 X	2830	-0-	-200	-0-	2301	3	529	9	N	481	532	1			224
*12	3131 X	2582	-0-	-549	-0-	2078	3	504	9	N	458	553	1			129
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					129

GEMINI UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 272233 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408

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

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)														
COSTA ENERGY, LLC														
LANGHAM														
WELL #: 1 RRCID -> 279197 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10582 - 10620														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	10013 #	5091	-0-	-4922	-0-	4606	2	485	9	N	441	1038	1	946
09	6390 #	4151	-0-	-2239	-0-	3711	2	440	9	N	400	329	1	1017
10	6479 #	3270	-0-	-3209	-0-	2817	2	453	9	N	412	598	1	831
11	6120 #	3281	-0-	-2839	-0-	2926	2	355	9	N	323	355	1	799
12	6324 #	4417	-0-	-1907	-0-	3891	2	526	9	N	478	422	1	855
*01	5573 R	5573	-0-	-0-	-0-	5215	2	358	9	N	325	701	1	479

LANGHAM UNIT														
WELL #: 1D RRCID -> 281732 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 3286 - 3308														
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINEHURST (CHASE)														
SYDRI OPERATING, LLC														
DOGGETT, WENDELL J.														
WELL #: 3 RRCID -> 286106 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8940 - 9302														
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	5	26	1	19
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1			20
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1	5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

PINEHURST GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 286654 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8870 - 9212														
08	899 N	57	-0-	-842	-0-	17	1	40	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	18	1	28	2	Y	-0-			-0-
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	467	1	338	9	Y	307	193	1	114
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	708	1	6	2	Y	561	595	1	80
						617	9							
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	726	1	575	9	Y	523	477	1	126
*01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	810	1	487	9	Y	443	486	1	83

(M/SW) WILDWOOD ESTATES														
WELL #: 1 RRCID -> 286793 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8722 - 9278														
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	733	1	69	2	Y	242	243	1	60
						266	9							
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	786	1	283	9	Y	257	271	1	46
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	797	1	270	9	Y	245	246	1	45
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	829	1	264	9	Y	240	246	1	39
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	891	1	208	2	Y	235	224	1	50
						259	9							
*01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	985	1	9	2	Y	216	214	1	52
						238	9							

PINEHURST (CHASE) SYDRI OPERATING, LLC PINEHURST GAS UNIT		//CONT.// 71647 050 //CONT.// 833597		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MONTGOMERY				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	525 1	2372 2	Y	1379	1344 1		341
09	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	1517 9	2085 2	Y	1301	1414 1		228
10	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	625 1	1926 2	Y	1227	1232 1		223
11	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	1431 9	2204 2	Y	1108	1163 1		168
12	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	636 1	1999 2	Y	1114	1015 1		267
*01	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	1350 9	1979 2	Y	1202	1174 1		295
						649 1						
						1219 9						
						770 1						
						1322 9						

PINEHURST (WILCOX CONS.) SYDRI OPERATING, LLC PINEHURST UNIT		71647 280 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	548 1	280 2	Y	36	38 1		9
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	40 9	244 2	Y	32	35 1		6
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	583 1	325 2	Y	32	32 1		6
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	35 9	297 2	Y	33	34 1		5
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	527 1	354 2	Y	31	29 1		7
*01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	35 9	246 2	Y	30	30 1		7
						539 1						
						34 9						
						577 1						
						33 9						

WINSLOW		WELL #: 1D		RRCID -> 007858		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795				
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-			Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 5		RRCID -> 061048		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9994 - 10190				
08	961 X	961	-0-	-0-	-0-	58 1	903 2	Y	-0-			-0-
09	1170 N	710	-0-	-460	-0-	50 1	660 2	Y	-0-			-0-
10	899 N	788	-0-	-111	-0-	49 1	739 2	Y	-0-			-0-
11	930 N	579	-0-	-351	-0-	36 1	543 2	Y	-0-			-0-
12	744 N	550	-0-	-194	-0-	38 1	512 2	Y	-0-			-0-
01	775 N	330	-0-	-445	-0-	23 1	307 2	Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 079595		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 14637 PERF.11508 - 11730				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) SYDRI OPERATING, LLC DOGGETT, WENDELL J.		//CONT.// //CONT.//	71647 280 833597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #:	2	RRCID ->	146058	COMPL. DATE	06/18/1993	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11140 - 11418					
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	365	1	7	9	Y	6	66	1			14
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	418	1	113	2	Y	10					24
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	389	1	245	2	Y	7					31
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	277	1	167	2	Y	5					36
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					36
01	496 N	139	-0-	-357	-0-	10	1	127	2	Y	2					38

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	147103	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	12466	PERF.	10176 - 11443					
08	642 X	642	-0-	-0-	-0-	600	1	42	9	Y	38	47	1			6
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	32	1	425	2	Y	-0-	6	1			-0-
10	372 N	87	-0-	-285	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	2	Y	-0-					-0-
12	372 N	60	-0-	-312	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
*01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	2	Y	-0-					-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #:	2	RRCID ->	147884	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11171 - 11523					
08	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	505	1	3790	2	Y	27	32	1			22
09	3930 X	3523	-0-	-407	-0-	528	1	2959	2	Y	33	46	1			9
10	3968 X	3476	-0-	-492	-0-	488	1	2949	2	Y	35	17	1			27
11	4200 X	3961	-0-	-239	-0-	513	1	3412	2	Y	33	37	1			23
12	4340 X	3646	-0-	-694	-0-	514	1	3101	2	Y	28	19	1			32
01	4340 X	3838	-0-	-502	-0-	499	1	3315	2	Y	22	34	1			20

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	148711	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	12029	PERF.	11048 - 11458					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	148817	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	10832 - 11476					
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					-0-
09	300 X	283	-0-	-17	-0-	20	1	263	2	Y	-0-					-0-
10	403 X	109	-0-	-294	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	390 X	195	-0-	-195	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	279 X	207	-0-	-72	-0-	15	1	192	2	Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) SYDRI OPERATING, LLC DAMUTH		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY							
		WELL #: 1		RRCID -> 155955		COMPL. DATE 08/18/1995			TOTAL DEPTH 12205 PERF.11145 - 11802							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	724	1	28	9	Y	25	133	1			96
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	812	1	20	9	Y	18					114
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	760	1	28	9	Y	25					139
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	410	1	39	9	Y	35					174
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	561	1	19	9	Y	17	143	1			48
*01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			Y	-0-					48

DEAN, W. A. "A"				WELL #: 4		RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995			TOTAL DEPTH 12058 PERF.11114 - 12068					
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WINSLOW GAS UNIT "C"				WELL #: 1		RRCID -> 159432		COMPL. DATE 06/25/1996			TOTAL DEPTH 12450 PERF.10990 - 11468					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT				WELL #: 15		RRCID -> 160372		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932					
08	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	643	1	6841	2	Y	104	101	1			26
						114	9									
09	7290 X	7059	-0-	-231	-0-	680	1	6295	2	Y	76	89	1			13
						84	9									
10	7533 X	7042	-0-	-491	-0-	608	1	6334	2	Y	91	83	1			21
						100	9									
11	7350 X	7067	-0-	-283	-0-	599	1	6346	2	Y	111	114	1			18
						122	9									
12	7595 X	6165	-0-	-1430	-0-	624	1	5424	2	Y	106	100	1			24
						117	9									
01	7595 X	6463	-0-	-1132	-0-	675	1	5670	2	Y	107	104	1			27
						118	9									

HAGAN				WELL #: 2		RRCID -> 162186		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11057 - 11924					
08	589 X	492	-0-	-97	-0-	30	1	462	2	Y	-0-					-0-
09	600 X	485	-0-	-115	-0-	34	1	451	2	Y	-0-					-0-
10	620 X	183	-0-	-437	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
11	600 X	259	-0-	-341	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					-0-
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	496 X	226	-0-	-270	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW GAS UNIT "B"				WELL #: 1		RRCID -> 167567		COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) SYDRI OPERATING, LLC HAGAN		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY							
		WELL #: 3		RRCID -> 169289		COMPL. DATE 09/30/2015			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9381 - 9800							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6169 X	5859	-0-	-310	-0-	651	1	5162	2	Y	42	48	1			9
						46	9									
09	5910 X	4480	-0-	-1430	-0-	586	1	3860	2	Y	31	35	1			5
						34	9									
10	6045 X	4560	-0-	-1485	-0-	733	1	3792	2	Y	32	31	1			6
						35	9									
11	5850 X	4729	-0-	-1121	-0-	739	1	3954	2	Y	33	34	1			5
						36	9									
12	5859 X	4165	-0-	-1694	-0-	739	1	3392	2	Y	31	29	1			7
						34	9									
01	5859 X	4136	-0-	-1723	-0-	734	1	3369	2	Y	30	30	1			7
						33	9									

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 171414		COMPL. DATE 11/13/1998			TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9732 - 9783							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 4		RRCID -> 171417		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 12050 PERF. 11714 - 12328							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 173579		COMPL. DATE 02/21/2019			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8672 - 8682							
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175520		COMPL. DATE 11/11/1999			TOTAL DEPTH 12290 PERF. 10178 - 10184							
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) SYDRI OPERATING, LLC PINEHURST GAS UNIT		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
		WELL #: 4		RRCID -> 178246		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10288 - 10300								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 4		RRCID -> 178806		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10081 - 10087								
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	546	1	336	2	Y	24	111	1			35
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	582	1	179	2	Y	31					66
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	524	1	253	2	Y	28					94
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	405	1	218	2	Y	24					118
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	519	1	164	2	Y	12					130
*01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	623	1	79	2	Y	16					146

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186703		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11160 - 11786						
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 216301		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 12210 PERF.11236 - 11934								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN, W. A. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 220806		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12255 PERF.11281 - 12051								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	150 N	50	-0-	-100	-0-	3	1	27	2	Y	18	13	1			5
						20	9									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-

PINEHURST, SW (WILCOX 11400) 71648 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 WELCH WELL #: 1 RRCID -> 121551 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11398 - 11444

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
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					105
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					105
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					105
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-					105
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					105
01	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					105

BAKER WELL #: 1 T RRCID -> 191423 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043

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
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					79
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					79
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					79
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-					79
*12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-					79
01	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					79

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

FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

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

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

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

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

DAVIS PETROLEUM CORP.				206061				CNTY: JEFFERSON							
STATE TRACT 30 UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 243681	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12710	- 12742						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

STATE TRACT 29				WELL #: 1	RRCID -> 269162	COMPL. DATE 06/29/2012	TOTAL DEPTH 13160	PERF.12572	- 12674						
08	24056	X	5918	-0-	-18138	-0-	856 1	964 2	Y	1940	2070	1			28
							1964 4	2134 9							
09	24510	X	10376	-0-	-14134	-0-	570 1	7842 2	Y	-0-					28
							1964 4								
10	25327	X	20000	-0-	-5327	-0-	805 1	14153 2	Y	2798	2363	1			463
							1964 4	3078 9							
11	25443	X	25443	-0-	-0-	-0-	1178 1	20247 2	Y	1867	2147	1			183
							1964 4	2054 9							
12	28688	X	28688	-0-	-0-	-0-	1154 1	23480 2	Y	2963	2835	1			311
							795 4	3259 9							
*01	20056	X	20056	-0-	-0-	-0-	841 1	16314 2	Y	1846	1927	1			230
							870 4	2031 9							

STATE TRACT 24				WELL #: 001	RRCID -> 269299	COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL DEPTH 12902	PERF.12510	- 12820						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 007868 COMPL. DATE 04/29/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6754

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

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 007874 COMPL. DATE 08/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6800

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

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 007876 COMPL. DATE 09/18/1946 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6810 - 6823

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

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710									
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 007878		COMPL. DATE 02/04/1950		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6818 - 6838			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 007883		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 007885		COMPL. DATE 07/05/1952		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6640 - 6665			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 007890		COMPL. DATE 03/15/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 007892		COMPL. DATE 08/14/1945		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 061802		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 38 RRCID -> 070633 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 39 RRCID -> 070634 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 43 RRCID -> 071057 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455															
08	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	1292	1	8496	2	Y	52	45	1	23
							57	9							
09	9420	X	8905	-0-	-515	-0-	1243	1	7630	2	Y	29	21	1	31
							32	9							
10	9734	X	8766	-0-	-968	-0-	1261	1	7453	2	Y	47	54	1	24
							52	9							
11	9450	X	7235	-0-	-2215	-0-	1103	1	6093	2	Y	35	29	1	30
							39	9							
12	9765	X	5969	-0-	-3796	-0-	936	1	5013	2	Y	18	25	1	23
							20	9							
01	9765	X	7578	-0-	-2187	-0-	1175	1	6374	2	Y	26	23	1	26
							29	9							

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 46 RRCID -> 082312 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
PLEDGER GFU WELL #: 49 RRCID -> 131637 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6736 - 6746																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 189218 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014																
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 228438 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6698 - 6700																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 51 RRCID -> 263101 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6695 - 6705																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

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

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

MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 7 RRCID -> 110436 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4678 - 4692

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

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

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

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

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

POINT BOLIVAR, N (12300)												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC												
N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 055546 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A												
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 343												
WELL #: 1 RRCID -> 228017 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13370 - 13427												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

POPEYE												
WESTERN ENERGY GROUP, LLC												
ETOC												
WELL #: D 11 RRCID -> 265899 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293												
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	12	4	2	9	271
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	16	4	4	9	275
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	275
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	275
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT	275
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	275

ZARVONA ENERGY LLC												
BP AMERICA A-437												
WELL #: 1 RRCID -> 250485 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11044 - 11072												
08	248	N	33	-0-	-215	-0-	-0-	33	3			167
09	210	N	4	-0-	-206	-0-	-0-	3	3	1	9	168
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3	24	9	190
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	32	3	328	9	488
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3	24	9	510
01	155	N	24	-0-	-131	-0-	-0-	18	3	6	9	515

BP AMERICA A-893 UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100												
08	248	N	147	-0-	-101	-0-	-0-	115	3	32	9	245
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	-0-	151	3	52	9	292
10	248	N	125	-0-	-123	-0-	-0-	91	3	34	9	323
11	150	N	71	-0-	-79	-0-	-0-	36	3	35	9	355
12	217	N	15	-0-	-202	-0-	-0-	11	3	4	9	359
*01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3	57	9	230

POPEYE (WILCOX K SAND)												
ZARVONA ENERGY LLC												
BP AMERICA A-893 UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 257443 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11514 - 11520												
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PORT ACRES (HACK. 9600)		72378 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874													
WINGATE		WELL #: 1		RRCID -> 176897		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9526 - 9604							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				208
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				208
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				208
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				208
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				208
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				208

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							
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77

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							
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				54
09	3000 N	4665	-0-	1665	1665	4271	2	394	9	N	358	353	1		59
10	1665 N	-0-	-0-	-1665	-0-					N	-0-				59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	149	1		60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT				60

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

TORRENT OIL, LLC		862645		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
KUHN, H. J. TR 2		WELL #: 19		RRCID -> 069481		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POLK, J.V. B O/A		862645		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
		WELL #: 31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PORT NECHES		//CONT.//		72441 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE		
TORRENT OIL LLC		//CONT.//		862645								
POLK-KUHN-GLASS		WELL #:		4	RRCID ->	201189	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	2370 - 2380
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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

STARK, W. H., -B-		WELL #:		21	RRCID ->	008017	COMPL. DATE	05/19/1950	TOTAL DEPTH	8667	PERF.	8408 - 8452
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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
08	2511 N	2434	-0-	-77	-0-	89	1	2339	2	N	5	45
09	2430 N	682	-0-	-1748	-0-	22	1	657	2	N	3	48
10	3100 N	3189	-0-	89	89	122	1	3059	2	N	7	55
11	2702 N	2613	-0-	-89	-0-	98	1	2507	2	N	7	62
*12	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	96	1	2257	2	N	5	67
01	3100 X	2328	-0-	-772	-0-	86	1	2230	2	N	11	78

HAHN, PETER H. ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	132219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7701 - 7740
08	5704 X	5357	-0-	-347	-0-	196	1	5144	2	N	15	158
09	5280 X	1499	-0-	-3781	-0-	49	1	1446	2	N	4	162
10	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	224	1	5604	2	N	17	179
11	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	222	1	5705	2	N	19	198
*12	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	225	1	5299	2	N	8	31
01	5859 X	5464	-0-	-395	-0-	202	1	5242	2	N	18	49

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 #: 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

08	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	118	1	3083	2	N	23			89
						25	9							
09	2820 X	846	-0-	-1974	-0-	28	1	811	2	N	6			95
						7	9							
10	2914 X	2751	-0-	-163	-0-	105	1	2636	2	N	9			104
						10	9							
11	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	126	1	3243	2	N	14			118
						15	9							
*12	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	128	1	3014	2	N	19			137
						21	9							
*01	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	114	1	2952	2	N	22			159
						24	9							

CARRIERE-HENDERSON			WELL #: 1		RRCID -> 133688			COMPL. DATE 01/05/1990		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7738 - 7775		
08	5084 X	4765	-0-	-319	-0-	175	1	4583	2	N	6			202
						7	9							
09	4740 X	1364	-0-	-3376	-0-	45	1	1319	2	N	-0-			202
10	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	226	1	5657	2	N	15			217
						17	9							
11	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	201	1	5164	2	N	5	180	1	42
						6	9							
*12	4991 X	4766	-0-	-225	-0-	193	1	4560	2	N	12			54
						13	9							
01	5208 X	4631	-0-	-577	-0-	171	1	4439	2	N	19			73
						21	9							

BELL FARM			WELL #: 1		RRCID -> 134106			COMPL. DATE 03/03/1990		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7678 - 7758		
08	4960 X	4593	-0-	-367	-0-	168	1	4406	2	N	17			119
						19	9							
09	4800 X	1276	-0-	-3524	-0-	42	1	1228	2	N	5			124
						6	9							
10	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	249	1	6218	2	N	18			142
						20	9							
11	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	207	1	5310	2	N	26			168
						29	9							
*12	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	193	1	4544	2	N	14			182
						15	9							
01	5456 X	4674	-0-	-782	-0-	172	1	4473	2	N	26	179	1	29
						29	9							

SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 134366			COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7760 - 7790		
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	66	1	1726	2	N	9			62
						10	9							
09	1710 N	504	-0-	-1206	-0-	18	1	484	2	N	2			64
						2	9							
10	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	87	1	2179	2	N	11			75
						12	9							
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	75	1	1922	2	N	13			88
						14	9							
*12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	75	1	1774	2	N	8			96
						9	9							
*01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	67	1	1746	2	N	17			113
						19	9							

PORTER'S CREEK (YEGUA)			//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.// 263701										
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

08	3844 X	3776	-0-	-68	-0-	139	1	3633	2	N	4		86
						4	9						
09	3690 X	1041	-0-	-2649	-0-	34	1	1006	2	N	1		87
						1	9						
10	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	165	1	4134	2	N	3		90
						3	9						
11	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	147	1	3769	2	N	7		97
						8	9						
*12	3782 X	3626	-0-	-156	-0-	147	1	3471	2	N	7		104
						8	9						
01	4123 X	3596	-0-	-527	-0-	133	1	3452	2	N	10		114
						11	9						

MEEK, ROBERT E.			WELL #: 1		RRCID -> 135998			COMPL. DATE 09/08/1990			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809		

08	682 N	681	-0-	-1	-0-	25	1	654	2	N	2		55
						2	9						
09	660 N	183	-0-	-477	-0-	7	1	176	2	N	-0-		55
						1	9						
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	31	1	779	2	N	2		57
						2	9						
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	27	1	695	2	N	3		60
						3	9						
*12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	26	1	616	2	N	3		63
						3	9						
01	713 N	627	-0-	-86	-0-	23	1	602	2	N	2		65
						2	9						

CARRIERE-NITSCH			WELL #: 1		RRCID -> 135999			COMPL. DATE 09/21/1990			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876		

08	2976 X	2643	-0-	-333	-0-	97	1	2538	2	N	7		139
						8	9						
09	2790 X	754	-0-	-2036	-0-	25	1	728	2	N	1		140
						1	9						
10	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	114	1	2855	2	N	15		155
						17	9						
11	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	110	1	2817	2	N	20		175
						22	9						
*12	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	110	1	2596	2	N	10		185
						11	9						
01	2976 X	2679	-0-	-297	-0-	99	1	2563	2	N	15		200
						17	9						

HOLT, JAMES I. ET UX			WELL #: 1		RRCID -> 136099			COMPL. DATE 08/27/1990			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867		

08	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	158	1	4137	2	Y	23	178 1	30
						25	9						
09	4320 X	1185	-0-	-3135	-0-	39	1	1137	2	Y	8		38
						9	9						
10	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	181	1	4518	2	Y	19		57
						21	9						
11	4320 X	3862	-0-	-458	-0-	143	1	3680	2	Y	35		92
						39	9						
*12	4371 X	3954	-0-	-417	-0-	160	1	3769	2	Y	23		115
						25	9						
01	4650 X	3875	-0-	-775	-0-	142	1	3692	2	Y	37		152
						41	9						

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701													
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

08	2852 X	2766	-0-	-86	-0-	101	1	2656	2	N	8		194
						9	9						
09	2730 X	766	-0-	-1964	-0-	28	1	735	2	N	3		197
						3	9						
10	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	122	1	3061	2	N	-0-		197
11	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	110	1	2833	2	N	4		201
						4	9						
*12	2759 X	2656	-0-	-103	-0-	108	1	2544	2	N	4	160 1	45
						4	9						
01	3162 X	2633	-0-	-529	-0-	97	1	2524	2	N	11		56
						12	9						

HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 3 RRCID -> 176208 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830													

08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	45	1	1176	2	N	2		22
						2	9						
09	1170 N	333	-0-	-837	-0-	11	1	321	2	N	1		23
						1	9						
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	50	1	1249	2	N	4		27
						4	9						
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	47	1	1198	2	N	4		31
						4	9						
*12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	46	1	1092	2	N	2		33
						2	9						
01	1302 N	1153	-0-	-149	-0-	43	1	1106	2	N	4		37
						4	9						

MEEK WELL #: 1 RRCID -> 236477 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710													

08	3131 X	2770	-0-	-361	-0-	475	1	2173	2	N	111	175 1	45
						122	9						
09	2910 X	2614	-0-	-296	-0-	448	1	2057	2	N	99		144
						109	9						
10	3007 X	2660	-0-	-347	-0-	466	1	2062	2	N	120	180 1	84
						132	9						
11	2910 X	1674	-0-	-1236	-0-	393	1	1204	2	N	70		154
						77	9						
*12	2883 X	2621	-0-	-262	-0-	387	1	2195	2	N	35		189
						39	9						
01	2759 X	2028	-0-	-731	-0-	75	1	1943	2	N	9		198
						10	9						

MEEK. ROBERT E. WELL #: 2 RRCID -> 250514 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770													

08	2573 X	2519	-0-	-54	-0-	445	1	2038	2	N	33		172
						36	9						
09	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	449	1	2063	2	N	28		200
						31	9						
10	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	468	1	2069	2	N	39	191 1	48
						43	9						
11	2490 X	2038	-0-	-452	-0-	491	1	1506	2	N	37		85
						41	9						
*12	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	527	1	2991	2	N	50		135
						55	9						
01	2635 X	2454	-0-	-181	-0-	89	1	2308	2	N	52		187
						57	9						

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	1953 N	1806	-0-	-147	-0-	320	1	1465	2	N	19			194
09	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	21	9	303	1	N	1			195
10	1860 N	1666	-0-	-194	-0-	1	9	306	1	N	5	173	1	27
11	1740 N	1284	-0-	-456	-0-	6	9	316	1	N	1			28
*12	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	1	9	326	1	N	10			38
01	1674 N	1491	-0-	-183	-0-	11	9	55	1	N	10			48
						11	9							

HOLT		WELL #: 1		RRCID -> 255263		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 7958		PERF. 7758 - 7814				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARRIERE-HENDERSON G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 255264		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7692 - 7720				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 263240		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7770 - 7836				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHTER-NILES		WELL #: 2		RRCID -> 265207		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7754 - 7877				
08	11346 X	10993	-0-	-353	-0-	620	1	10252	2	N	110			194
09	10860 X	3508	-0-	-7352	-0-	121	9	158	1	N	28	175	1	47
10	11191 X	7599	-0-	-3592	-0-	31	9	290	1	N	46			93
11	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	51	9	404	1	N	86			179
*12	12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	95	9	486	1	N	98	181	1	96
*01	11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	108	9	437	1	N	142			238
						156	9							

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701														
GROESBECK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 265473		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PAVLIK GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 271063		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7740 - 7869				
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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HALAMICEK, J.A. ET AL UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 273502		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 7779 - 7982				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
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						
08	2883 X	561	-0-	-2322	-0-	561	2			N	-0-					18
09	2790 X	495	-0-	-2295	-0-	485	2	10	9	N	9					27
10	2604 X	305	-0-	-2299	-0-	296	2	9	9	N	8					35
11	593 X	593	-0-	-0-	-0-	573	2	20	9	N	18					53
12	558 X	466	-0-	-92	-0-	456	2	10	9	N	9					62
01	558 X	274	-0-	-284	-0-	243	2	31	9	N	28					90
COUEY-HARFST GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 234596		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 14018		PERF.12726 - 13260				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
POTTHAST (FRIO "L" SAND)		72681 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
REMORA OPERATING, LLC		701613														
GRAFF		WELL #: 1		RRCID -> 193043		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10250 - 10372						
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)																	
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC																	
WEST BLESSING																	
72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA																	
197688																	
WELL #: 1 RRCID -> 242361 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894																	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST BLESSING																	
WELL #: 3 RRCID -> 244801 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24

GTG OPERATING, LLC																	
BLESSING UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142																	
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	34	1	129	2	N	-0-					113
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	100	1	23	2	N	-0-					113
*10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	90	1	60	2	N	-0-					113
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	21	1	56	2	N	-0-					113
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					113
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					113

BLESSING UNIT NO. 3																	
WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920																	
08	5797	X	5213	-0-	-584	-0-	1337	1	3678	2	N	180	170	1			230
09	5400	X	5204	-0-	-196	-0-	1942	1	3062	2	N	182	168	1			244
*10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	3222	1	1975	2	N	115	180	1			179
*11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	1666	1	3211	2	N	149					328
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-	-0-				N	NO RPT					328
01	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-	-0-				N	NO RPT					328

BLESSING UNIT NO. 2																	
WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768																	
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	4	1	178	2	N	155	170	1			225
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	171	9	63	2	N	20					245
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	100	1	33	2	N	11					256
*11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	22	9	117	2	N	14	185	1			85
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	54	1									85
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12	9									85

BLESSING UNIT NO. 2																	
WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852																	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
 EAST BLESSING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236490 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	265	1	902	2	N	142	177	1			83
						156	9									
09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	452	1	888	2	N	109					192
						120	9									
*10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	987	1	637	2	N	104	179	1			117
						114	9									
*11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	460	1	1014	2	N	115	185	1			47
						127	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	9	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

EAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276552 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279747 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9708 - 9744

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	89				N	-0-					87
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	89				N	NO RPT					87
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	89				N	NO RPT					87

REMORA OPERATING, LLC 701613 TRULL WELL #: 1 RRCID -> 177443 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10814 - 11969

08	2728 X	2089	-0-	-639	-0-	2028	3	61	9	Y	55	123	1			286
09	2940 X	2874	-0-	-66	-0-	26	1	2705	3	Y	130	130	1			286
						143	9									
10	3038 X	2835	-0-	-203	-0-	2738	3	97	9	Y	88					374
11	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3217	3	86	9	Y	78	130	1			322
12	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	125	1	3730	3	Y	101					423
						111	9									
01	2976 X	2719	-0-	-257	-0-	2622	3	97	9	Y	88	147	1			364

TRULL WELL #: 4 RRCID -> 197975 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 12190

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	471	3	14	9	Y	72
09	480 N	473	-0-	-7	-0-	4	1	446	3	Y	72
						23	9				
10	558 N	507	-0-	-51	-0-	489	3	18	9	Y	88
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	541	3	14	9	Y	79
12	496 N	494	-0-	-2	-0-	16	1	464	3	Y	92
						14	9				
01	496 N	485	-0-	-11	-0-	467	3	18	9	Y	82

TRULL		WELL #: 5		RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111		
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1271	3	132	9	N	110
09	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	11	1	1189	3	N	38
						119	9				
10	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	1304	3	120	9	N	147
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1252	3	135	9	N	92
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	40	1	1210	3	N	207
						127	9				
01	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	1245	3	131	9	N	148

TRULL		WELL #: 6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847		
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	487	3	6	9	N	183
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	4	1	446	3	N	158
						8	9				
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	457	3	9	9	N	166
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	482	3	6	9	N	139
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	15	1	450	3	N	141
						2	9				
*01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	452	3	6	9	N	146

PRAIRIE BELL (11000)		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		
*05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-
*06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-
*07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-
*08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-
*09	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-
*10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-
*11	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-
*12	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-
*01	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 055313		COMPL. DATE 03/06/1973			TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26

PRAIRIE BELL (11000)		//CONT.//		72869 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
WAGNER OIL COMPANY				891175													
GLASSCOCK RANCH A		WELL #:		4	RRCID ->	249254	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	11225 PERF.10692 - 10700							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GLASSCOCK RANCH B		WELL #:		1	RRCID ->	251254	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	11200 PERF.10390 - 10466							
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		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

GLASSCOCK RANCH A		WELL #:		3	RRCID ->	251901	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	11600 PERF.10774 - 10782							
08		838 N	838	-0-	-0-	-0-	47	1	791	3	N	-0-					276
09		690 N	355	-0-	-335	-0-	21	1	334	3	N	-0-					276
10		620 N	381	-0-	-239	-0-	25	1	356	3	N	-0-					276
11		810 N	770	-0-	-40	-0-	63	1	707	3	N	-0-					276
12		667 N	667	-0-	-0-	-0-	66	1	601	3	N	-0-					276
*01		697 N	697	-0-	-0-	-0-	74	1	623	3	N	-0-					276

GLASSCOCK RANCH D		WELL #:		1	RRCID ->	258486	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	11150 PERF.10752 - 10760							
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK RANCH B		WELL #:		2	RRCID ->	258524	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	10900 PERF.10434 - 10496							
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					196

GLASSCOCK RANCH A		WELL #:		6	RRCID ->	260023	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	11055 PERF.10752 - 10762							
08		10664 X	8379	-0-	-2285	-0-	465	1	7901	3	N	12					441
							13	9									
09		10320 X	5105	-0-	-5215	-0-	303	1	4802	3	N	-0-					441
10		10664 X	3143	-0-	-7521	-0-	203	1	2938	3	N	2					443
							2	9									
11		8100 X	2861	-0-	-5239	-0-	235	1	2626	3	N	-0-					443
12		8370 X	2083	-0-	-6287	-0-	206	1	1877	3	N	-0-					443
01		8370 X	4025	-0-	-4345	-0-	426	1	3599	3	N	-0-					443

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

PRIHODA (YEGUA)		73175 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874											
RASMUSSEN		WELL #:	7	RRCID ->	213251	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	7666 - 7701		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

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		
08	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2		N	-0-			-0-
09	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2		N	-0-			-0-
10	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2		N	-0-			-0-
11	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2		N	-0-			-0-
12	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2		N	-0-			-0-
01	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-				N	NO RPT			-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		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			40
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			40
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			40
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			40
*12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			40
01	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				N	NO RPT			40

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		
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			40
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			40
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-			40
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-			40
*12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			40
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			40

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

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

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

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

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

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	1		Y	-0-			-0-
09		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	1		Y	-0-			-0-
10		1178 N	824	-0-	-354	-0-	824	1		Y	-0-			-0-
11		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	1		Y	-0-			-0-
12		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	1		Y	-0-			-0-
01		837 N	451	-0-	-386	-0-	451	1		Y	-0-			-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AUSTIN COLLEGE		74106 320		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
		252470								
		WELL #: 26		RRCID -> 144520		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DIEMER, MRS. ALBERTA		74106 320		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
		252470								
		WELL #: 15		RRCID -> 236981		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 4331 PERF. 3212 - 3286		
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 1	N	-0-		-0-
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 1	N	-0-		-0-
10	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 1	N	-0-		-0-
11	3000 N	3691	-0-	691	691	3691 1	N	-0-		-0-
12	2799 N	2108	-0-	-691	-691	2108 1	N	-0-		-0-
*01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 1	N	-0-		-0-

AUSTIN COLLEGE		74106 320		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
		252470								
		WELL #: 38		RRCID -> 271147		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3080 - 3090		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		68
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		68

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		
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	-0-	-0-	-0-		7925	N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		7925	N	-0-		23

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

RASMUSSEN LANGE UNIT		74264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
		263701							
		WELL #: 1		RRCID -> 271091		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7732	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	7874 X	7305	-0-	-569	-0-	620 1	N	43	204
						47 9			
09	7170 X	6571	-0-	-599	-0-	600 1	N	22	58
						24 9		168 1	
10	7409 X	6955	-0-	-454	-0-	620 1	N	52	110
						57 9			
11	7170 X	6926	-0-	-244	-0-	600 1	N	50	160
						55 9			
12	7316 X	6854	-0-	-462	-0-	620 1	N	41	201
						45 9			
01	7316 X	6163	-0-	-1153	-0-	540 1	N	42	72
						46 9		171 1	

FIELD PETROLEUM CORP.		266906		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
BAIN		266906							
		WELL #: 1A		RRCID -> 178204		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	82

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

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

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

M		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
08	1798 N	1754	-0-	-44	-0-	1660	2	94 9	N	85	179 1	160
09	1740 N	856	-0-	-884	-0-	770	2	86 9	N	78		238
10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	1973	2	92 9	N	84		322
11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1920	2	77 9	N	70	181 1	211
*12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1831	2	88 9	N	80		291
*01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1905	2	120 9	N	109	184 1	216

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

M		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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		160

M		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
08	2635	3736	-0-	1101	2663	93 1	3566 2	77 9	N	70	178 1	88
09	2550	3584	-0-	1034	3697	90 1	3450 2	44 9	N	40		128
10	2635	2759	-0-	124	3821	69 1	2638 2	52 9	N	47		175
11	2550	3349	-0-	799	4620	78 1	3229 2	42 9	N	38	142 1	71
*12	2635	-0-	-0-	-2635	1985				N	-0-		71
*01	1985 R	-0-	-0-	-1985	-0-				N	-0-		71

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

WINTERMANN		WELL #:		2	RRCID ->	050040	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	10844	PERF.	3566 -	3600
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMSEY, E. (WILCOX 9370)		WELL #:		1	RRCID ->	158691	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9368 -	9372
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	31	1	1394	2	N	11		142
*09	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	12	9	30	1	N	16	139	19
*10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	18	9	28	1	N	26		45
*11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	29	9	29	1	N	10		55
*12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	11	9	29	1	N	11		66
*01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	12	9	23	1	N	11		77
						12	9						

RAMSEY, E. (WILCOX 10300)		WELL #:		1	RRCID ->	091859	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10271 -	10276
08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	116	1	1627	2	N	38		73
*09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	42	9	112	1	N	12		85
*10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	13	9	120	1	N	54		139
*11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	59	9	108	1	N	48	148	39
*12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	53	9	104	1	N	26		65
*01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	29	9	112	1	N	27		92
						30	9						

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

RANGER A (YEGUA)		74681 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
PALEO OIL COMPANY LLC		635131		RRCID -> 286773		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3066 - 3072					
RANGER A		WELL #: 01		RRCID -> 286773		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3066 - 3072					
08	18352 #	13163	-0-	-5189	-0-	13163	2	N	-0-				-0-
09	17760 #	15835	-0-	-1925	-0-	15835	2	N	-0-				-0-
10	0 W	15644	-0-	15644	15644	15644	2	N	-0-				-0-
11	0 W	17421	-0-	17421	33065	17421	2	N	-0-				-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

RANKIN (COOK MTN. IV)		74691 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 196792		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9155 - 9195					
MCWHORTER		WELL #: 1		RRCID -> 196792		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9155 - 9195					
08	14880 X	13084	-0-	-1796	-0-	580	1	N	109	177	1		177
09	14490 X	12815	-0-	-1675	-0-	540	1	N	105				282
10	15459 X	15459	-0-	-0-	-0-	620	1	N	128	185	1		225
11	14490 X	14274	-0-	-216	-0-	600	1	N	106	192	1		139
*12	14477 X	14325	-0-	-152	-0-	620	1	N	135	190	1		84
01	15469 X	14218	-0-	-1251	-0-	620	1	N	186	181	1		89

BABY RUTH		74691 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
WELL #: 1		RRCID -> 226692		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9148 - 9237							
08	25451 X	24505	-0-	-946	-0-	2480	1	N	252	349	1		172
09	24810 X	24283	-0-	-527	-0-	2400	1	N	293	176	1		289
10	25637 X	24289	-0-	-1348	-0-	2480	1	N	304	354	1		239
11	24810 X	22420	-0-	-2390	-0-	2400	1	N	262	377	1		124
*12	25606 X	25259	-0-	-347	-0-	2480	1	N	370	349	1		145
01	25079 X	23227	-0-	-1852	-0-	2480	1	N	335	378	1		102

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
HOLMES		WELL #: 1A		RRCID -> 209682		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9487 - 9627					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				253
09	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2068	2	N	20				273
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	-0-				273
11	3000 N	3117	-0-	117	117	3117	2	N	-0-				273
*12	3065 N	2948	-0-	-117	-0-	2948	2	N	-0-				273
*01	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2	N	-0-				273

RANKIN (COOK MTN. IV)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
HCWD-58 //CONT.// 681327												
WELL #: 1 RRCID -> 210921 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9484 - 9640												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	178
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	689	2	24	9	N	200
10		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	200
11		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	200
*12		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	200
*01		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	200

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)												
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 74691 216 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
THARP, KATHLEEN 612858												
WELL #: 2 RRCID -> 142134 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9344 - 9388												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	60

THARP, KATHLEEN												
WELL #: 3 RRCID -> 143233 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9314 - 9324												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	44

RANKIN (DY 8050 SAND)												
CRISCO OPERATING LLC 74691 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS												
THARP 189978												
WELL #: 2 RRCID -> 202750 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8053 - 8058												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RANKIN (REKLAW)												
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 74691 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS												
NUNAN 612858												
WELL #: 1 RRCID -> 249236 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 11589 - 11699												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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

RAPTOR B			WELL #:	1	RRCID ->	285354	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	2618 - 2630
08	DELQ PR	-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 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-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

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

RATTLESNAKE MOUND (5350)			74821 477		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA			
ACE FIELD SERVICES, INC.			003526									
I P FARMS -N-			WELL #:	1	RRCID ->	141298	COMPL. DATE	07/18/1991	TOTAL DEPTH	12181	PERF.	5669 - 5674
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2019 - P/A 02/15/19												

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	22506	19736	-0-	-2770	-0-	16146	2	3590	9	3264	258
09	12926 R	12926	-0-	-0-	-0-	8577	2	4349	9	3954	457
10	12951 R	12951	-0-	-0-	-0-	8278	2	4673	9	4248	158
11	19110 #	3778	-0-	-15332	-0-	2069	2	1709	9	1554	397
12	19747 #	929	-0-	-18818	-0-	868	2	61	9	55	199
01	19747 #	4754	-0-	-14993	-0-	2789	2	1965	9	1786	251

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197
10	9362	-0-	-0-	-9362	-0-			N	-0-		197
11	9060	-0-	-0-	-9060	-0-			N	-0-		197
12	3906 #	-0-	-0-	-3906	-0-			N	-0-	197 7	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LTS OIL & GAS		511745		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
STATE LEASE 66709		WELL #: 1		RRCID -> 154600		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 12631		PERF. 7149 - 7159	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAVEN FOREST (11300)		74870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971									
USA-RAVEN FOREST		WELL #: 1		RRCID -> 251202		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 16412		PERF. 11286 - 11318	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	111	1	3327	2	Y	60
09	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	166	1	4465	2	Y	60
10	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	130	1	3020	2	Y	60
11	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	185	1	3438	2	Y	62
						2	9				
12	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	160	1	6172	2	Y	69
						8	9				
01	4774 X	3102	-0-	-1672	-0-	77	1	3005	2	Y	87
						20	9				

USA-RAVEN FOREST		511745		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
WELL #: 4		RRCID -> 281392		COMPL. DATE 09/20/2016		TOTAL DEPTH 11426		PERF. 11400 - 11420			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
08	17987 X	17987	-0-	-0-	-0-	578	1	17332	2	Y	109
						77	9				
09	15795 X	15795	-0-	-0-	-0-	565	1	15182	2	Y	153
						48	9				
10	21421 X	13989	-0-	-7432	-0-	572	1	13391	2	Y	177
						26	9				
11	20730 X	13357	-0-	-7373	-0-	680	1	12625	2	Y	53
						52	9				
12	21938 X	21938	-0-	-0-	-0-	553	1	21335	2	Y	98
						50	9				
01	17980 X	10771	-0-	-7209	-0-	267	1	10459	2	Y	139
						45	9				

RAVEN FOREST (TAYLOR)		74870 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY				
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971											
RAVEN FOREST UNIT A		WELL #: 7		RRCID -> 290151		COMPL. DATE 05/21/2020		TOTAL DEPTH 16538		PERF.15924 - 15944			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		26164	20012	-0-	-6152	38296	643 1	19268 2	N	92	179 1	85	
09		25320	15622	-0-	-9698	28598	101 9	14987 2	N	70		155	
10		26164	14392	-0-	-11772	16826	558 1	13752 2	N	47		202	
11		25320	9219	-0-	-16101	725	77 9	8678 2	N	66	181 1	87	
12		16319 R	15594	-0-	-725	-0-	588 1	15080 2	N	112		199	
01		20026 #	7080	-0-	-12946	-0-	52 9	6903 2	N	-0-		199	

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			
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

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			
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	291 1	316 2	N	55	171 1	104	
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	61 9	371 2	N	51		155	
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	273 1	310 2	N	59		214	
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	56 9	322 2	N	56	183 1	87	
12	713	N	608	-0-	-105	-0-	291 1	351 2	N	67		154	
*01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	62 9	298 2	N	63		217	
							183 1						
							74 9						
							43 1						
							69 9						

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			
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22	

HOLBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 181880		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 11086		PERF.10879 - 10986			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) //CONT.// 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
 MITCHELL, LEON WELL #: 1 RRCID -> 182273 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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

08	3069 X	2691	-0-	-378	-0-	620	1	2050	2	N	19					42
09	2970 X	2613	-0-	-357	-0-	600	1	1977	2	N	33					75
10	2883 X	2615	-0-	-268	-0-	620	1	1967	2	N	25					100
11	2730 X	2491	-0-	-239	-0-	600	1	1858	2	N	30					130
*12	2821 X	2484	-0-	-337	-0-	620	1	1827	2	N	34					164
01	2697 X	2426	-0-	-271	-0-	600	1	1781	2	N	41	177	1			28

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 CARRIZO-APACHE 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212368 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12438 - 12524

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922
 HANKAMER WELL #: 1ST RRCID -> 192620 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746

08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	1	1	9	N	1					429
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					429
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					429
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					429
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					429
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					429

HANKAMER-PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 242998 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150

08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN)										74993 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.										048169									
TEXACO FEE "B"										WELL #: 1		RRCID -> 187354		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 14477		PERF.13726 - 13766	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
TEXACO FEE "B"										WELL #: 3		RRCID -> 212211		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 13525		PERF.13145 - 13264	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
TEXACO FEE "B"										WELL #: 4		RRCID -> 226462		COMPL. DATE 01/29/2007		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12940 - 13008	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500)										74993 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC										848681									
HOLBROOK, ELLEN										WELL #: 1		RRCID -> 193538		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12095 - 12171	
08		6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2		Y	-0-			131					
09		10740 X	7614	-0-	-3126	-0-	127	1	7487	2	Y	-0-		131					
10		11098 X	7785	-0-	-3313	-0-	7785	2		Y	-0-			131					
11		10740 X	7568	-0-	-3172	-0-	7526	2	42	9	Y	38		169					
12		10509 X	7689	-0-	-2820	-0-	7611	2	78	9	Y	71	184	56					
01		8556 X	6708	-0-	-1848	-0-	6688	2	20	9	Y	18		74					
RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140)										74993 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC										911874									
BLOXSOM ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 192899		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 12430		PERF.12193 - 12251	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
RAYWOOD (VICKSBURG, EAST)										74993 640		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.										017900									
TEXACO FEE										WELL #: 1		RRCID -> 145486		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7451 - 7471	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

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					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)		74994 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701													
HEBERT, EMILE		WELL #: 2		RRCID -> 166334		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 11559		PERF.11368 - 11378					
08	3379	X	3101	-0-	-278	-0-	189	1	2903	2	N	8			45
09	3270	X	2811	-0-	-459	-0-	180	1	2603	2	N	25			70
10	4154	X	3422	-0-	-732	-0-	229	1	3150	2	N	39			109
11	4020	X	2756	-0-	-1264	-0-	211	1	2534	2	N	10			119
*12	4154	X	2958	-0-	-1196	-0-	240	1	2684	2	N	31			150
*01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	286	1	3157	2	N	-0-			150

FARRIS		74995 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
		180534													
		WELL #: 1		RRCID -> 178217		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11170 - 11244					
08	8153	X	7834	-0-	-319	-0-	476	1	7327	2	N	28			116
09	7890	X	7234	-0-	-656	-0-	468	1	6766	2	N	-0-			116
10	8153	X	5929	-0-	-2224	-0-	401	1	5520	2	N	7			123
11	7860	X	7077	-0-	-783	-0-	545	1	6532	2	N	-0-			123
*12	8122	X	7889	-0-	-233	-0-	641	1	7180	2	N	62	178	1	7
01	7843	X	7257	-0-	-586	-0-	603	1	6654	2	N	-0-			7

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN)		74995 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
COSTA ENERGY, LLC		180534													
WHITTAKER		WELL #: 1		RRCID -> 249144		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 14322		PERF.11120 - 11156					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	8949 2	273 9	N	248	347 1	40
09	8580 X	8565	-0-	-15	-0-	8292 2	273 9	N	248	184 1	104
10	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	8560 2	285 9	N	259	183 1	180
11	8910 X	8451	-0-	-459	-0-	8173 2	278 9	N	253	380 1	53
12	9207 X	8975	-0-	-232	-0-	8689 2	286 9	N	260	176 1	137
01	9207 X	8675	-0-	-532	-0-	8378 2	297 9	N	270	339 1	68

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

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

TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177617 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4371 X	4347	-0-	-24	-0-	265 1	4073 2	Y	8		141
09	4350 X	3902	-0-	-448	-0-	252 1	3639 2	Y	10		151
10	4495 X	4444	-0-	-51	-0-	300 1	4129 2	Y	14		165
11	4350 X	1866	-0-	-2484	-0-	143 1	1717 2	Y	5		170
*12	4495 X	598	-0-	-3897	-0-	49 1	548 2	Y	1		171
01	4433 X	488	-0-	-3945	-0-	41 1	447 2	Y	-0-		171

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 067077 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197 2		Y	-0-		83
09	5250 X	4565	-0-	-685	-0-	76 1	4489 2	Y	-0-		83
10	5425 X	4421	-0-	-1004	-0-	4421 2		Y	-0-		83
11	5250 X	4547	-0-	-703	-0-	4547 2		Y	-0-		83
12	5208 X	4643	-0-	-565	-0-	4643 2		Y	-0-		83
01	5084 X	4676	-0-	-408	-0-	4676 2		Y	-0-		83

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MALLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063775 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		59
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		59
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		59
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59

MALLETT WELL #: 1 RRCID -> 115271 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			75
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75
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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
RAYWOOD, W. (YEGUA 10850)				75010 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874									
MALLET-MITCHELL UNIT #1				WELL #:	1 U	RRCID ->	124169	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	12153	PERF.	10881 - 10925
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
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
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
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
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25			204
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17			221
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27			248
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13			261
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10			271
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	190 1		91
POOLE				WELL #:	2	RRCID ->	197874	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	13104	PERF.	12640 - 12654
08	DLQ	G-10	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	28	1	160	2	N	39	98	1	101
						615	3	43	9					
09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	91	1	95	2	N	66	46	1	121
						1881	3	73	9					
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	46	1	78	2	N	62	93	1	90
						1034	3	68	9					
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	73	1	47	2	N	133	107	1	116
						1713	3	146	9					
12	1643 N	422	-0-	-1221	-0-	17	1	7	2	N	36	124	1	28
						358	3	40	9					
01	1240 N	453	-0-	-787	-0-	15	1	331	2	N	97	53	1	72
						107	9							

SUN-HARDER A		WELL #: 2		RRCID -> 242413		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12679 - 12720				
08	17041 X	17041	-0-	-0-	-0-	556	1	3206	2	N	801	724	1	531
						12398	3	881	9					
09	17569 X	17569	-0-	-0-	-0-	723	1	755	2	N	906	992	1	445
						15094	3	997	9					
10	19346 X	19346	-0-	-0-	-0-	724	1	1211	2	N	1130	1084	1	491
						16168	3	1243	9					
11	18124 X	18124	-0-	-0-	-0-	675	1	430	2	N	1035	1085	1	441
						15880	3	1139	9					
12	18052 X	18052	-0-	-0-	-0-	749	1	342	2	N	1083	1250	1	274
						15770	3	1191	9					
*01	18868 X	18868	-0-	-0-	-0-	760	1	16999	2	N	1008	855	1	427
						1109	9							

GRAHAM TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 266641		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 12285		PERF.11913 - 11946				
08	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	1062	2	4105	3	N	232	365	1	117
						255	9							
09	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	212	2	4229	3	N	250	183	1	184
						275	9							
10	4774 X	4540	-0-	-234	-0-	298	2	3978	3	N	240	183	1	241
						264	9							
11	4620 X	4361	-0-	-259	-0-	108	2	4000	3	N	230	367	1	104
						253	9							
12	4774 X	4441	-0-	-333	-0-	89	2	4109	3	N	221	182	1	143
						243	9							
01	4774 X	3545	-0-	-1229	-0-	3388	2	157	9	N	143	185	1	101

BUBBA 'D' GU		WELL #: 1		RRCID -> 279964		COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL DEPTH 12912		PERF.11860 - 11903				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N		2			28
							26 3	2 9						
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N		-0-	3 1		25
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N		-0-			25
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	N		9	4 1		30
							54 3	10 9						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	5 1		25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			25

RED BULL (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		75177 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
O.B. RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	261255	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	13706	PERF.12494 -	12826		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			202
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			202
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			202
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			202
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			202
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			202

O.B. RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	265258	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12535 -	12563		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			67
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			67
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			67
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			67
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			67
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			67

RED FISH REEF (AB-4)		//CONT.//		75234 010	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		//CONT.//		293375										
RFR TRACT 247		WELL #:		188	RRCID ->	102549	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	13799	PERF.12582 -	12586		
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			205
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			205
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			205
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			205
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			205
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			205

RED FISH REEF (F-4)		//CONT.//		75234 013	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		//CONT.//		293375										
RFR F-4 SD UNIT		WELL #:		191	RRCID ->	109058	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	9705	PERF. 9224 -	9247		
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-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N		NO RPT			-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 CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

RFR TRACT 225		WELL #: 132		RRCID -> 093316		COMPL. DATE 05/29/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10090 - 10213		
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GBS "A" ST 247		WELL #: 198		RRCID -> 190463		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9664 - 9674		
08 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
09 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
10 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
11 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
12 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
01 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

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

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		
08 0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT		38
09 0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT		38
10 0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT		38
11 0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT		38
12 0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT		38
01 0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666			N	NO RPT		38

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		9

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

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

08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992		Y	NO RPT		97
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992		Y	NO RPT		97
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992		Y	NO RPT		97
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992		Y	NO RPT		97
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992		Y	NO RPT		97
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992		Y	NO RPT		97

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

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

RFR FRIO 15 GU		WELL #:	184	RRCID ->	226731	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	11180	PERF. N/A

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT		-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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

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	

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

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	

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

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	

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

RFR TRACT 246		WELL #: 181		RRCID -> 097587		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318	

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

RFR TRACT 247		WELL #: 175-L		RRCID -> 150830		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208	

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

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	

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

OIL AND GAS DIVISION

M		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

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	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

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

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

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

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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT		12670	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT		12670	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT		12670	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT		12670	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT		12670	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT		12670	

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735		Y	NO RPT			-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	
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-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122		Y	NO RPT			-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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17)		75236 777		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS						
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499										
STATE TRACT 204		WELL #:		RRCID ->	148137	COMPL. DATE	11/14/1993	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9994 - 10004	
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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			329
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2010												

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

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

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

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		
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1193	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1193	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1193	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1193	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1193	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1193	

RFR FRIO 15 GU		WELL #: 184		RRCID -> 098095		COMPL. DATE 09/02/1985		TOTAL DEPTH 11180		PERF.10928 - 10990		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RFR FRIO 15 GU		WELL #: 187		RRCID -> 098527		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10878 - 10895		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG)		75241 987		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499										
STATE TRACT 288		WELL #: 179		RRCID -> 148811		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 13740		PERF.12000 - 12012		
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	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/22/2007												

REEDY ROSE (WILCOX) 75544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
DMAEBIL CORPORATION 221502
GEO-WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 204134 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3814 - 3818

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
REUTER WELL #: 1 RRCID -> 110873 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3061 N	2988	-0-	-73	-0-	63	1	2925	3	N	-0-					152
09	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	67	1	2872	3	N	-0-	129	1			23
10	3038 X	2479	-0-	-559	-0-	2479	2			N	-0-					23
11	2940 X	2798	-0-	-142	-0-	2792	2	6	9	N	5	1	8			27
12	3038 X	2958	-0-	-80	-0-	2958	2			N	-0-					27
01	3038 X	2450	-0-	-588	-0-	2449	2	1	9	N	1					28

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
TRACI WELL #: 2 RRCID -> 247002 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	7316 X	7070	-0-	-246	-0-	7069	1	1	9	N	1	1	1			27
09	7050 X	6836	-0-	-214	-0-	6836	1			N	-0-					27
10	7192 X	7013	-0-	-179	-0-	7013	1			N	-0-					27
11	6960 X	6206	-0-	-754	-0-	6206	1			N	-0-					27
12	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	1			N	-0-					27
01	7068 X	6921	-0-	-147	-0-	6921	2			N	-0-					27

TYE UNIT 256107 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3255 X	2770	-0-	-485	-0-	2770	1			N	-0-					109
09	3150 X	2672	-0-	-478	-0-	2672	1			N	-0-					109
10	3255 X	2601	-0-	-654	-0-	2601	1			N	-0-					109
11	3030 X	2515	-0-	-515	-0-	2515	1			N	-0-					109
12	3131 X	2885	-0-	-246	-0-	2884	1	1	9	N	1	1	1			109
01	2759 X	2141	-0-	-618	-0-	2141	2			N	-0-					109

ETHELMAE 258223 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 12624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	13609 X	11373	-0-	-2236	-0-	11372	1	1	9	N	1	1	1			245
09	13170 X	11476	-0-	-1694	-0-	11476	1			N	-0-					245
10	13609 X	13548	-0-	-61	-0-	13548	1			N	-0-					245
11	11880 X	11739	-0-	-141	-0-	11739	1			N	-0-					245
12	13266 X	13266	-0-	-0-	-0-	13265	1	1	9	N	1	1	1			245
01	13547 X	11763	-0-	-1784	-0-	11763	1			N	-0-					245

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECELE "170"			76105 700 429659		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
			WELL #:	1	RRCID ->	182509	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11206 - 11526		
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		
08	2480 X	2295	-0-	-185	-0-	203 218 9	1 1 9	1874	2	N	198	191	1	134
09	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	483 106 9	1 1 9	4272	2	N	96	1	8	229
10	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	672 77 9	1 1 9	6138	2	N	70	188	1	1 8 110
11	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	732 133 9	1 1 9	6382	2	N	121	1	8	230
12	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	578 41 9	1 1 9	5086	2	N	37	2	8	265
*01	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	351 121 9	1 1 9	3024	2	N	110	190	1	1 8 184

ENGLAND-VIRNAU			WELL #:	1	RRCID ->	184600	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	11778	PERF.	11206 - 11428		
08	3937 X	2904	-0-	-1033	-0-	282 9 9	1 1 9	2613	2	N	8			167
09	2970 X	2913	-0-	-57	-0-	294 14 9	1 1 9	2605	2	N	13			180
10	3069 X	2475	-0-	-594	-0-	244 6 9	1 1 9	2225	2	N	5			185
11	2940 X	2572	-0-	-368	-0-	263 14 9	1 1 9	2295	2	N	13	1	8	197
12	3007 X	2207	-0-	-800	-0-	224 12 9	1 1 9	1971	2	N	11	176	1	32
01	3007 X	2244	-0-	-763	-0-	232 15 9	1 1 9	1997	2	N	14	1	1	45

KAECELE "170"			WELL #:	2	RRCID ->	184756	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11204 - 11531		
08	3906 X	3889	-0-	-17	-0-	361 11 9	1 1 9	3517	2	N	10			167
09	4320 X	2860	-0-	-1460	-0-	290 8 9	1 1 9	2562	2	N	7			174
10	4464 X	3223	-0-	-1241	-0-	316 17 9	1 1 9	2890	2	N	15			189
11	3750 X	3321	-0-	-429	-0-	340 15 9	1 1 9	2966	2	N	14	1	8	202
12	3875 X	2763	-0-	-1112	-0-	281 6 9	1 1 9	2476	2	N	5			207
01	3875 X	3479	-0-	-396	-0-	361 8 9	1 1 9	3110	2	N	7			214

REASER			WELL #:	1	RRCID ->	187889	COMPL. DATE	01/06/2002	TOTAL DEPTH	11798	PERF.	11440 - 11568		
08	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	533 28 9	1 1 9	5220	2	Y	25	177	1	62
09	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	586 42 9	1 1 9	5188	2	Y	38	1	8	99
10	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	544 36 9	1 1 9	4972	2	Y	33			132
11	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	657 43 9	1 1 9	5728	2	Y	39	1	8	170
12	5425 X	5041	-0-	-384	-0-	512 23 9	1 1 9	4506	2	Y	21	2	8	189
*01	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	603 10 9	1 1 9	5190	2	Y	9	1	8	197

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
		WELL #: 2		RRCID -> 190573		COMPL. DATE 08/04/2002		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11153 - 11530			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	434	1	4269	2	Y	43		98
09	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	47	9	3593	2	Y	22		120
10	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	406	1	3654	2	Y	12		132
11	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	24	9	3895	2	Y	11	1 8	142
12	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	400	1	3578	2	Y	22	1 8	163
*01	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	447	1	3980	2	Y	13	1 8	175

SCHNEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 191157		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11256 - 11462			
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179

REASER		WELL #: 3		RRCID -> 192679		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11154 - 11516			
08	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	643	1	6517	2	N	55		282
09	7080 X	5742	-0-	-1338	-0-	61	9	5157	2	N	2		284
10	7316 X	5563	-0-	-1753	-0-	583	1	4961	2	N	54	184 1	154
11	6990 X	4004	-0-	-2986	-0-	2	9	3552	2	N	41	1 8	194
12	7223 X	6950	-0-	-273	-0-	543	1	6201	2	N	41	1 8	234
01	7223 X	5272	-0-	-1951	-0-	59	9	4687	2	N	37	180 1	90

KAECELE "170"		WELL #: 3		RRCID -> 193089		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11306 - 11538			
08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	351	1	3245	2	N	11		43
09	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	12	9	3065	2	N	23	1 8	65
10	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	346	1	2989	2	N	10		75
11	3480 X	2412	-0-	-1068	-0-	25	9	2157	2	N	7		82
12	3596 X	2936	-0-	-660	-0-	407	1	2619	2	N	18		100
01	3596 X	3027	-0-	-569	-0-	45	9	2687	2	N	25	1 8	124

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 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	
REASER		WELL #: 4		RRCID -> 194941		COMPL. DATE 05/03/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501			
08	5580 X	4360	-0-	-1220	-0-	422 1 31 9	3907 2	N	28			195	
09	5400 X	4648	-0-	-752	-0-	469 1 28 9	4151 2	N	25	1 8		219	
10	5053 X	4632	-0-	-421	-0-	455 1 19 9	4158 2	N	17	1 8		235	
11	4890 X	3730	-0-	-1160	-0-	384 1 1 9	3345 2	N	1	1 8		235	
12	5053 X	4693	-0-	-360	-0-	477 1 20 9	4196 2	N	18	180 1	1 8	72	
*01	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	500 1 57 9	4307 2	N	52	2 8		122	
REASER		WELL #: 5		RRCID -> 195677		COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561			
08	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	534 1 39 9	4942 2	N	35	175 1		32	
09	4920 X	3961	-0-	-959	-0-	400 1 25 9	3536 2	N	23			55	
10	5208 X	4886	-0-	-322	-0-	477 1 46 9	4363 2	N	42			97	
11	5340 X	4040	-0-	-1300	-0-	412 1 32 9	3596 2	N	29	1 8		125	
12	5518 X	3526	-0-	-1992	-0-	357 1 25 9	3144 2	N	23	1 8		147	
*01	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	659 1 43 9	5674 2	N	39	1 8		185	
REASER "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 195683		COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11560			
08	4681 X	4104	-0-	-577	-0-	395 1 52 9	3657 2	N	47			232	
09	4530 X	3874	-0-	-656	-0-	390 1 35 9	3449 2	N	32	190 1	1 8	73	
10	4371 X	4052	-0-	-319	-0-	394 1 57 9	3601 2	N	52	1 8		124	
11	4020 X	3716	-0-	-304	-0-	378 1 41 9	3297 2	N	37	1 8		160	
12	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	463 1 74 9	4078 2	N	67	2 8		225	
*01	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	510 1 68 9	4391 2	N	62	191 1	2 8	94	
REASER		WELL #: 6		RRCID -> 196877		COMPL. DATE 08/06/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492			
08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	208 1 17 9	1922 2	N	15			127	
09	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	218 1 14 9	1927 2	N	13			140	
10	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	256 1 20 9	2344 2	N	18	1 8		157	
11	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	259 1 18 9	2257 2	N	16	1 8		172	
12	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	231 1 21 9	2038 2	N	19	1 8		190	
*01	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	286 1 18 9	2465 2	N	16	2 8		204	

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. BECKENDORFF		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 197289		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11190 - 11516				
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-			172
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			172
10	186 N	106	-0-	-80	-0-	10	1	96	2	N	-0-			172
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	1	1 8		172
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	2	N	-0-			172
*01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	57	1	494	2	N	-0-			172

ENGLAND-VIRNAU		WELL #: 2		RRCID -> 199639		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11111 - 11493				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSTON, EULA MAY		WELL #: 1		RRCID -> 199886		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11425 - 11834				
08	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	414	1	3833	2	N	9			149
09	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	413	1	3651	2	N	10			159
10	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	541	1	4946	2	N	4			163
11	4740 X	4069	-0-	-671	-0-	417	1	3638	2	N	13	1 8		175
12	4898 X	3130	-0-	-1768	-0-	319	1	2811	2	N	-0-			175
01	4898 X	3015	-0-	-1883	-0-	313	1	2698	2	N	4	1 8		178

SCHNEIDER		WELL #: 2		RRCID -> 202602		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11211 - 11391				
08	3286 X	2718	-0-	-568	-0-	265	1	2451	2	N	2			204
09	3120 X	2809	-0-	-311	-0-	285	1	2523	2	N	1			205
10	3224 X	3195	-0-	-29	-0-	315	1	2880	2	N	-0-			205
11	3120 X	2542	-0-	-578	-0-	261	1	2280	2	N	1	1 8		205
12	3038 X	2399	-0-	-639	-0-	245	1	2154	2	N	-0-			205
01	3193 X	3047	-0-	-146	-0-	317	1	2727	2	N	3	1 8		207

REASER		WELL #: 7		RRCID -> 202603		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11132 - 11500				
08	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	589	1	5446	2	N	48			185
09	5610 X	3673	-0-	-1937	-0-	371	1	3285	2	N	15			200
10	5797 X	4995	-0-	-802	-0-	486	1	4444	2	N	59	180 1	1 8	78
11	5610 X	4832	-0-	-778	-0-	493	1	4303	2	N	33	1 8		110
12	5797 X	5040	-0-	-757	-0-	509	1	4485	2	N	42	2 8		150
01	5797 X	5193	-0-	-604	-0-	533	1	4588	2	N	65	1 8		214

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 ENGLAND-VIRNAU WELL #: 3 RRCID -> 203768 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	143	1	1413	2	N	3		237
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	114	1	1007	2	N	7		244
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	116	1	1063	2	N	11	170 1	85
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	127	1	1107	2	N	9		94
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	129	1	1135	2	N	5	2 8	97
*01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	150	1	1294	2	N	6	1 8	102

KAECHLE "170" WELL #: 4 RRCID -> 203942 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 11564

08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	108	1	1092	2	N	8		145
09	1740 N	1467	-0-	-273	-0-	149	1	1318	2	N	-0-		145
10	2077 N	1947	-0-	-130	-0-	191	1	1748	2	N	7		152
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	148	1	1293	2	N	2		154
12	1519 N	1448	-0-	-71	-0-	147	1	1299	2	N	2	1 8	155
01	1953 N	1490	-0-	-463	-0-	154	1	1330	2	N	5		160

CRANZ TRUST 834 WELL #: 1 RRCID -> 217827 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018

08	5921 X	3546	-0-	-2375	-0-	323	1	3195	2	N	25		249
09	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	479	1	4239	2	N	23	182 1	89
10	4774 X	3880	-0-	-894	-0-	378	1	3451	2	N	46		135
11	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	505	1	4405	2	N	42		177
12	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	496	1	4370	2	N	31	1 8	207
01	4898 X	3400	-0-	-1498	-0-	350	1	3010	2	N	36	1 8	242

RICH RANCH (COOK MTN.) 76382 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 STOEISSER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110853 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 15490 PERF.13153 - 13344

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64 1	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27576 07/08/2019

BLOXSOM WELL #: 2 RRCID -> 281159 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12580 - 12610

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

OIL AND GAS DIVISION

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
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2019 - PLUGGED 02/04/19													

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

08		09		10		11		12		01		
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	170
T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	170
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	170
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	170
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	170
T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	170

08		09		10		11		12		01	
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT	-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT	-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT	-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT	-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT	-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT	-0-

08		09		10		11		*12		01		
7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	-0-	513	1	6847	2	N	22	111
6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	6024	2	N	16	127
5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	-0-	486	1	5473	2	N	13	140
7140 X	6210	-0-	-930	-0-	-930	476	1	5715	2	N	17	157
7378 X	4969	-0-	-2409	-0-	-2409	430	1	4522	2	N	15	172
7378 X	5698	-0-	-1680	-0-	-1680	521	1	5162	2	N	14	176 1 10

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	417	1	5555	2	N	54		230
09	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	59	9	5646	2	N	14		244
10	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	15	9	5000	2	N	-0-		244
11	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	444	1	4375	2	N	-0-	171 1	73
*12	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	364	1	3690	2	N	18		91
*01	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	20	9	4051	2	N	46		137
						51	9						

ROCK ISLAND (MIO. 2425)		77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
CORNELIUS		WELL #: 1		RRCID -> 258100		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2927 - 2937					
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	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-				-0-

KLEIMANN A		WELL #: 2A		RRCID -> 258485		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT				-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					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-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					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

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

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

ROCK ISLAND, SOUTH (2550)				77613 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085								
DELTA, D. Z.				WELL #: 1	RRCID -> 179739	COMPL. DATE 10/25/1999	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 2754	- 2766			
08	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-	-0-
09	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-	-0-
10	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-	-0-
11	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-	-0-
*12	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-	-0-
*01	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-	-0-

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)				77615 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
MIDDLETON OIL COMPANY				565000								
MILENTZ, A. R. G. U. #1				WELL #: 1	RRCID -> 075076	COMPL. DATE 02/22/1977	TOTAL DEPTH 9890	PERF. N/A				
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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012												

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700) //CONT.// 77615 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000													
MORRISON, LAVINE O. WELL #: 2 RRCID -> 075077 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	11324 X	5091	-0-	-6233	-0-	364	1	4665	2	N	56	160	143
09	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	181	1	2207	2	N	43		186
10	829 X	829	-0-	-0-	-0-	102	1	720	2	N	6		192
11	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	116	1	1548	2	N	3		195
12	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	113	1	1092	2	N	16	174	37
*01	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	115	1	1346	2	N	-0-		37

STEGER, R. L. G. U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 173002 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681													
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	2	N	-0-		74
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	4	1	42	2	N	-0-		74
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	N	-0-		74
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	6	1	78	2	N	-0-		74
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	2	N	-0-		74
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-		74

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

MILENTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 162304 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624													
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-		-0-
09	270 N	148	-0-	-122	-0-	11	1	137	2	N	-0-		-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	48	1	339	2	N	-0-		-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	34	1	460	2	N	-0-		-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	38	1	366	2	N	-0-		-0-
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	35	1	406	2	N	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2021												

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4123 X	3137	-0-	-986	-0-	3137	2	N	-0-			171
09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2	N	-0-			171
10	3875 X	3177	-0-	-698	-0-	3177	2	N	-0-			171
11	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2	N	-0-			171
12	4278 X	3066	-0-	-1212	-0-	3063	2	N	3	9		174
01	4278 X	4258	-0-	-20	-0-	4258	2	N	-0-			174

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-	7970	2	94
09	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-	7546	2	94
10	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-	7485	2	94
11	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-	7138	2	94
12	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-	7458	2	94
*01	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	155	1	N	-0-	7453	2	94

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2	N	-0-			27
09	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2	N	-0-			27
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2	N	-0-			27
11	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2	N	-0-			27
12	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2	N	-0-			27
*01	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2	N	-0-			27

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	11780 X	11733	-0-	-47	-0-	1193	1	N	3	3	1	176
09	12030 X	10583	-0-	-1447	-0-	1033	1	N	-0-			176
10	12431 X	10713	-0-	-1718	-0-	1076	1	N	-0-			176
11	12030 X	8714	-0-	-3316	-0-	809	1	N	1	1	1	176
12	12307 X	11150	-0-	-1157	-0-	1084	1	N	3	3	1	176
01	11718 X	11608	-0-	-110	-0-	1144	1	N	1	1	1	176

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
 KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 122031 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

COUNTS, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677

08	8184 X	7794	-0-	-390	-0-	793	1	7000	2	N	1	1	1			51
09	7680 X	7208	-0-	-472	-0-	704	1	6504	2	N	-0-					51
10	7936 X	6229	-0-	-1707	-0-	626	1	5601	2	N	2					53
11	7530 X	6327	-0-	-1203	-0-	587	1	5740	2	N	-0-					53
12	7781 X	7480	-0-	-301	-0-	726	1	6747	2	N	6	1	1			58
01	7781 X	6695	-0-	-1086	-0-	660	1	6029	2	N	5					63

JULIE WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

JENNIFER WELL #: 1 RRCID -> 127131 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158

08	9734 X	5647	-0-	-4087	-0-	574	1	5071	2	N	2	1	1			38
09	9420 X	6607	-0-	-2813	-0-	645	1	5958	2	N	4					42
10	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	904	1	8091	2	N	10					52
11	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	824	1	8057	2	N	9	1	1			60
12	7843 X	6664	-0-	-1179	-0-	647	1	6011	2	N	5					65
01	9021 X	8148	-0-	-873	-0-	802	1	7337	2	N	8					73

MARGO WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695

08	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	252	1	2223	2	N	2					84
09	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	230	1	2132	2	N	-0-					84
10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	206	1	1846	2	N	-0-					84
11	2400 N	1772	-0-	-628	-0-	165	1	1607	2	N	-0-					84
12	2449 N	1900	-0-	-549	-0-	185	1	1715	2	N	-0-					84
01	2046 N	1936	-0-	-110	-0-	191	1	1745	2	N	-0-					84

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

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
08		1798 N	1620	-0-	-178	-0-	371 1	1249 2	N	-0-			-0-
09		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	374 1	923 2	N	-0-			-0-
10		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	284 1	990 2	N	-0-			-0-
11		1560 N	1351	-0-	-209	-0-	370 1	981 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM WELL #: 1 RRCID -> 109650 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190

08		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-			-0-
09		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		N	-0-			-0-
10		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-			-0-
11		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

ROSANNA (WILCOX)		78211 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		WELL #: 1		RRCID -> 181872		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8577 - 10817		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

ROSANNA (WILCOX 10600)		78211 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		WELL #: 1		RRCID -> 120853		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 12222 PERF.10668 - 10688		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UECKERT		78211 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		WELL #: 1		RRCID -> 158840		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 11534 PERF.10708 - 10715		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

ROSANNA (WILCOX 10750)		78211 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067		WELL #: 1 C		RRCID -> 124957		COMPL. DATE 07/15/1987		TOTAL DEPTH 13700 PERF.10726 - 10742		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSANNA (WILCOX 10860)		78211 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067		WELL #: 1 T		RRCID -> 124956		COMPL. DATE 07/15/1987		TOTAL DEPTH 13700 PERF.10864 - 10880		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSANNA (WILCOX 11000)		78211 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067		WELL #: 1-T		RRCID -> 148066		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11036 - 11080		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181

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

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

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

ROSENBERG (VICKSBURG 6270)		78319 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
IPACT		425810								
GILMAN		WELL #:		RRCID ->	119424	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	8311	PERF. 6241 - 6249
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					18
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					18
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					18
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					18
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					18
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					18
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018										

OBLAEN RESOURCES LLC		617546				ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
ROSENBAUM ET AL		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	266542	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	9182	PERF. 6241 - 6248
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25

ROSENBERG (YEGUA 8120) 78319 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
JACKSON, H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089461 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8118 - 8128

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91

ROSENBERG (5025 FRIO) 78319 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
MILLER, SADIE WELL #: 2 RRCID -> 183665 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5028 - 5031

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4600) 78321 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO UNIT WELL #: 3XF RRCID -> 202699 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4702

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

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			80

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
FOSTER FARMS SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 277456 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4718 - 4722

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	3100 X	3065	-0-	-35	-0-	670	1	2374	2	N	19		119
09	2820 X	2432	-0-	-388	-0-	431	1	1946	2	N	50	37 1	132
10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	580	1	2662	2	N	73	54 1	151
11	3030 X	2980	-0-	-50	-0-	769	1	2200	2	N	10		161
12	3131 X	3000	-0-	-131	-0-	1139	1	1840	2	N	19		180
01	3317 X	2943	-0-	-374	-0-	897	1	2020	2	N	24	185 1	19

DYER UNIT			78329 240 120648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
			WELL #:	10	RRCID ->	233039	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	9572 - 9665	
08	589 N	-0-	-0-	-589	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52

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	
08	9455	7587	-0-	-1868	-0-	4764	2	2823	9	N	2566	2293 1	2149
09	9150	9478	-0-	328	328	6362	3	3116	9	N	2833	2634 1	2348
10	9455	10934	-0-	1479	1807	7500	2	3434	9	N	3122	2811 1	2659
11	12304	10497	-0-	-1807	-0-	6993	2	3504	9	N	3185	3685 1	2159
12	9455	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT		2159
01	9455	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT		2159

ROWAN (FRIO 8900) D.C. ENERGY ROWAN GPU - HUBBARD			78613 284 196099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
			WELL #:	1	RRCID ->	119999	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	8910 - 8915	
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
			PLUGGED AND ABANDONED		10/01/2014								

ROWAN, NORTH (10,800) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. SUMMERS, E. L.			78615 830 749152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
			WELL #:	1	RRCID ->	043201	COMPL. DATE	01/04/1968	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10858 - 10864	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		55

OIL AND GAS DIVISION

ROWAN, NORTH (10,800)		//CONT.//		78615 830	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA					
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		//CONT.//		749152											
SUMMERS, E. L. SWD		WELL #:		1	RRCID ->	070076	COMPL. DATE	05/10/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2337 -	2371		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

KNAPE				WELL #:	1	RRCID ->	170908	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	10832 -	10836	
08		589 N	-0-	-0-	-589	-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
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

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		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	129 1		162
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30			192
10		954 N	954	-0-	-0-	-0-	881 2	73 9			N	66			258
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	3 2	17 9			N	15			273
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			273
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			273

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

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

PETERSEN, RALPH ET AL		78875 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
WELL #: 2		RRCID -> 080271		COMPL. DATE 01/11/1979		TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045				
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	24 1	151 2	Y	2	5
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	11 1	97 2	Y	1	6
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	14 1	289 2	Y	11	17
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	12 9		Y	-0-	17 1
12	124 N	89	-0-	-35	-0-	5 1	83 2	Y	1	1 1
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	1 9		Y	-0-	-0-

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		
08	682 N	601	-0-	-81	-0-	81 1	514 2	Y	5	50
09	510 N	307	-0-	-203	-0-	6 9	273 2	Y	2	52
10	3100 N	6488	-0-	3388	3388	32 1	6026 2	Y	164	216
11	3000 N	16887	-0-	13887	17275	282 1	15699 2	Y	398	242 1
12	3100 N	14295	-0-	11195	28470	180 9	13181 2	Y	336	537 1
01	2728	12799	-0-	10071	38541	750 1	11693 2	Y	311	178 1
						438 9				
						744 1				
						370 9				
						764 1				
						342 9				

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

SOG - OLSON GAS UNIT		78875 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
WELL #: 1		RRCID -> 269961		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205				
08	403 N	372	-0-	-31	-0-	50 1	319 2	Y	3	93
09	330 N	216	-0-	-114	-0-	3 9	192 2	Y	1	94
10	372 N	23	-0-	-349	-0-	1 1	22 2	Y	-0-	94
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-	17 1
12	217 N	24	-0-	-193	-0-	1 1	23 2	Y	-0-	77
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	77

OIL AND GAS DIVISION

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

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
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	700 2	90 9	N	82			230
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1035 2	53 9	N	48	187 1		91
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1081 2	101 9	N	92			183
11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1297 2	85 9	N	77			260
12	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1577 2	136 9	N	124	181 1		203
01	558 N	503	-0-	-55	-0-	492 2	11 9	N	10			213

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

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

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

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

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

08	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2		Y	-0-			101
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	1 1	5 2	Y	-0-			101
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			101
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			101
12	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		Y	-0-			101
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			101

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

08	1519 #	514	-0-	-1005	-0-	69 1	441 2	Y	4			250
						4 9						
09	810 #	263	-0-	-547	-0-	28 1	234 2	Y	1			251
						1 9						
10	837 #	264	-0-	-573	-0-	12 1	250 2	Y	2			253
						2 9						
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-	91 1		162
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			162
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			162

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC					120117							
PAULUS ESTATE					WELL #: 1	RRCID -> 223657	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 6702	PERF. 6470	- 6494		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			31
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			31
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			31

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

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		
08	3317		2717	-0-	-600	-0-	676 1	1735 3	N	278	170 1	236
							306 9					
09	4144		3677	-0-	-467	-0-	728 1	2557 3	N	356	332 1	260
							392 9					
10	3317		3198	-0-	-119	-0-	806 1	2040 3	N	320	336 1	244
							352 9					
11	3210		2587	-0-	-623	-0-	2205 3	382 9	N	347	352 1	239
12	3407		3362	-0-	-45	-0-	777 1	2223 3	N	329	354 1	214
							362 9					
*01	3423		3370	-0-	-53	-0-	844 1	2134 3	N	356	358 1	3 8 209
							392 9					

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

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		
08	3813	#	855	-0-	-2958	-0-	255 1	600 9	N	545	177 1	704
09	3690	#	995	-0-	-2695	-0-	300 1	695 9	N	632	893 1	443
10	1953	#	384	-0-	-1569	-0-	180 1	204 9	N	185	527 1	101
11	1890	#	-0-	-0-	-1890	-0-			N	85		186
12	1953	#	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-		186
01	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-			N	189		375

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

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
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 4		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	651 1	2176 2	N	83	162
						91 9				
09	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	630 1	2206 2	N	54	216
						59 9				
10	3007 X	2824	-0-	-183	-0-	575 1	2180 2	N	63 174 1	105
						69 9				
11	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	612 1	2240 2	N	69	174
						76 9				
12	3007 X	2919	-0-	-88	-0-	651 1	2184 2	N	76 173 1	77
						84 9				
01	3007 X	2949	-0-	-58	-0-	651 1	2226 2	N	65	142
						72 9				

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

08	11129 #	10011	-0-	-1118	-0-	5659 1	1902 2	N	2227 2455 1	300
						2450 9				
09	10770 #	8242	-0-	-2528	-0-	4344 1	1687 2	N	2010 1840 1	470
						2211 9				
10	11129 #	10705	-0-	-424	-0-	5815 1	2331 2	N	2326 2421 1	375
						2559 9				
11	10245 R	10245	-0-	-0-	-0-	5612 1	2160 2	N	2248 2029 1	594
						2473 9				
12	10498 R	10498	-0-	-0-	-0-	6006 1	1980 2	N	2284 2213 1	665
						2512 9				
01	10695 #	8090	-0-	-2605	-0-	5602 1	2488 9	N	2262 2527 1	400

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200) 81038 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
HENCK "A" WELL #: RRCID -> 197627 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 15908 PERF.11249 - 11253

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012

SARGENT (6060) 81097 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 250182 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5906 - 5928

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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		43

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

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								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					34
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					34
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					34
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					34
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					34
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					34

SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #: 12		RRCID -> 167570		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					6
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					6
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					6
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 03 LEASE 27521		01/03/2019												

SEABREEZE (MARG. 7 FB B)		81851 726		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS								
C & E OPERATING, INC.		120079														
MCCARTHY FAMILY TRUST 97		WELL #: 2		RRCID -> 287119		COMPL. DATE 01/29/2019		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8070 - 8090								
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		118243				Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		118243				Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		118243				Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		118243				Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		118243				Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		118243				Y	NO RPT					-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152														
SEABREEZE LAND CO		WELL #: 7		RRCID -> 166793		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103								
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	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					6
WORKED OVER ANOTHER ZONE..		01/15/1998														

PIPKIN, S. W. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 170440		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204								
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					5
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					5
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					5
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					5
12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					5
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					5

SEABREEZE (MARG. 7830)		81851 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. ACOM, O. H.		749152										
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEABREEZE (SEABREEZE FB B)		81851 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
C & E OPERATING, INC. SEABREEZE LAND CO.		120079										
WELL #: 2		RRCID -> 279662		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9012 - 9016				
08	8897 #	5487	-0-	-3410	-0-	5477	2	10	9	N	9	47
09	7680 #	5608	-0-	-2072	-0-	5608	2			N	-0-	47
10	5301 #	2810	-0-	-2491	-0-	2810	2			N	-0-	47
11	5310 #	2422	-0-	-2888	-0-	2422	2			N	-0-	47
12	5797 #	4606	-0-	-1191	-0-	4605	2	1	9	N	1	48
01	5797 #	3117	-0-	-2680	-0-	3115	2	2	9	N	2	50

SEABREEZE, N. (MARG 7)		81853 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
C & E OPERATING, INC. MCCARTHY FAMILY TRUST 97		120079										
WELL #: 1		RRCID -> 209492		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 9307		PERF. 5750 - 6940				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC. ORYX-SUN FEE		749152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 2		RRCID -> 170297		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8185 - 8200				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER)		81853 437		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. SEABREEZE LAND COMPANY		749152										
WELL #: 17		RRCID -> 169375		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10028		PERF. 9972 - 10028		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 1-A) FIELDWOOD ONSHORE LLC ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT		81853 450 267774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3R RRCID -> 168986 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10350 - 10376											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SEALY (FRIO 3500) MAGNUM PRODUCING, LP RICHARDSON, ET AL GU		81948 075 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 238352 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 3606 - 3609											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SEALY (WILCOX CONS.) MAGNUM PRODUCING, LP HILLBOLDT, D.C. GAS UNIT		81948 300 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 5 RRCID -> 071505 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9868 - 9883											
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HINTZ ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 163161		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9036 - 9094			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HILLBOLDT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183638		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10219 PERF.10064 - 10084			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	3 1	139 2	N	-0-		-0-
*09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3 1	82 2	N	-0-		-0-
*10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	8 1	207 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HINTZ ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	62 1	1489 2	Y	-0-		268
*09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	46 1	1021 2	Y	-0-		268
*10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	60 1	1042 2	Y	44	190 1	122
						48 9					
*11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	60 1	650 2	Y	53		175
						58 9					
*12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	58 1	749 2	Y	36		211
						40 9					
*01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	56 1	692 2	Y	49		260
						54 9					

SEALY (WILCOX CONS.)													81948 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN						
MAGNUM PRODUCING, LP													521516													
HINTZ ESTATE 'A'													WELL #:	3	RRCID -> 201550			COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 12000			PERF. 9875 - 9890		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE								
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2				Y	-0-					-0-								
*09		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				Y	-0-					-0-								
*10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				Y	-0-					-0-								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-								
LIEBERMAN													WELL #:	1	RRCID -> 210199			COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 12905			PERF.10756 - 10786		
08		961 X	-0-	-0-	-961	-0-						N	-0-					230								
09		930 X	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-					230								
10		961 X	-0-	-0-	-961	-0-						N	-0-					230								
11		210 X	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-					230								
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					230								
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					230								
HILLBOLDT													WELL #:	6	RRCID -> 210200			COMPL. DATE 05/11/2005			TOTAL DEPTH 10900			PERF.10306 - 10326		
08		198 N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	2	N	-0-						33								
*09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	N	-0-						33								
*10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	N	-0-						33								
*11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-						33								
*12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	N	-0-						33								
*01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	N	-0-						33								
HILLBOLDT													WELL #:	2	RRCID -> 215622			COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH 10887			PERF.10360 - 10385		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					163								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					163								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	18					181								
*11		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	150	1	1720	2	N	13						194								
*12		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	145	1	2430	2	N	3	179	1				18								
*01		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	130	1	1969	2	N	3						21								
HINTZ ESTATE 'A'													WELL #:	5	RRCID -> 216963			COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 10900			PERF. 9812 - 9824		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
HINTZ ESTATE 'A'													WELL #:	1	RRCID -> 217825			COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 11100			PERF.10412 - 10466		
08		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	186	1	3399	2	N	-0-						-0-								
*09		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	132	1	2753	2	N	-0-						-0-								
*10		973 X	973	-0-	-0-	-0-	72	1	901	2	N	-0-						-0-								
*11		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	180	1	2578	2	N	-0-						-0-								
*12		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	102	1	1577	2	N	-0-						-0-								
*01		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	84	1	1738	2	N	-0-						-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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

WING, SARAH F.			82140 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
WING, SARAH F.			WELL #:	40	RRCID ->	083963	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	8156	PERF.	3820 - 3860
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX)													
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.													
CARTWRIGHT													
WELL #: 1 RRCID -> 278073 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 13073 PERF. 9584 - 9590													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	117	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	119	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	121	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	124	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	126	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	128	

SEGNO, SOUTH (WILCOX A)													
PRIME OPERATING COMPANY													
WING, SARAH F.													
WELL #: 65 U RRCID -> 008244 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8462 - 8468													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WING, SARAH F.													
WELL #: 60 RRCID -> 111045 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8299 - 8319													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SEGNO, SOUTH (WILCOX C)														
PRIME OPERATING COMPANY														
WING, SARAH F.														
WELL #: 88 RRCID -> 269944 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8319 - 8376														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE	
08		5735 #	1391	-0-	-4344	-0-	481	1	890	2	N	18	48 1	20
								20						
09		6245 R	6245	-0-	-0-	-0-	1108	1	4998	2	N	126	82 1	64
								139						
10		8422 R	8422	-0-	-0-	-0-	1158	1	7155	2	N	99	105 1	58
								109						
11		8071 R	8071	-0-	-0-	-0-	1112	1	6842	2	N	106	150 1	14
								117						
12		6895 R	6895	-0-	-0-	-0-	1143	1	5649	2	N	94	70 1	38
								103						
*01		6787 R	6787	-0-	-0-	-0-	1107	1	5551	2	N	117	122 1	33
								129						

SERBIN (TAYLOR SAND)													
E P C OIL & GAS, INC.													
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
08		9 #	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-	10
09		8 #	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-	10
10		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	10
11		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	10
12		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	10
01		9 #	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-	10

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 E P C OIL & GAS, INC. //CONT.// 238482
 KRAUSS, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 142140 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					32
09	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					32
10	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					32
11	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					32
12	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					32
*01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					32

ROITSCH, ROGER WELL #: 1 RRCID -> 142141 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A

08	12 #	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					11
09	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					11
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					11
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					11
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					11
01	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					11

ROITSCH, ROGER WELL #: 2 RRCID -> 142142 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 5222 PERF. N/A

08	12 #	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					11
09	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					11
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					11
11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					11
12	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					11
01	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					11

KRAUSE, CONNIE GAIL WELL #: 1 RRCID -> 143602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5100 - 5115

08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

PESCHKE, J. M. O. WELL #: 1A RRCID -> 143888 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 5081 - 5098

08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					24
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					24
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					24
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					24
12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					24
*01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					24

SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960
 PETRASH-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 128837 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5050 - 5068

08	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					35
09	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					35
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					35
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					35
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					35
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					35

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC				871169										
STEINBACH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126196	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4923 - 4939		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
08	291 R	291	-0-	-0-	-0-		291	2		Y	-0-			-0-
09	281 R	281	-0-	-0-	-0-		281	2		Y	-0-			-0-
10	305 R	305	-0-	-0-	-0-		305	2		Y	-0-			-0-
11	300 R	300	-0-	-0-	-0-		300	2		Y	-0-			-0-
12	310 #	308	-0-	-2	-0-		308	2		Y	-0-			-0-
*01	323 R	323	-0-	-0-	-0-		323	2		Y	-0-			-0-

MIKULEC -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126727	COMPL. DATE	12/05/1987	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	5043 - 5054		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1

COOK, KATHERINE E.		WELL #:		1A	RRCID ->	126963	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4866 - 4884		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ESCHBERGER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126971	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF.	4932 - 4945		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				13

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		3	RRCID ->	126972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5086	PERF.	4998 - 5014		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		2	RRCID ->	127066	COMPL. DATE	09/19/1987	TOTAL DEPTH	5238	PERF.	5062 - 5077		
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30

MATTINGLY		WELL #:		1	RRCID ->	127294	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	5224	PERF.	5032 - 5064		
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				10

OIL AND GAS DIVISION

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
 HOFFMAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127295 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5148 - 5178

M	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	* CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

GONZALES WELL #: 1 RRCID -> 127303 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4950 - 4968

08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2				Y	-0-			-0-
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2				Y	-0-			-0-
10	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2				Y	-0-			-0-
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2				Y	-0-			-0-
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	42	2	9	9		Y	8			8
01	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2				Y	-0-			8

DWORACZYK WELL #: 1 RRCID -> 127744 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4961 - 4984

08	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2				Y	-0-			-0-
09	90 #	25	-0-	-65	-0-	25	2				Y	-0-			-0-
10	93 #	8	-0-	-85	-0-	8	2				Y	-0-			-0-
11	90 #	35	-0-	-55	-0-	35	2				Y	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2				Y	-0-			-0-

ESCHBERGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 127839 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4930 - 4950

08	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2				Y	-0-			7
09	210 #	27	-0-	-183	-0-	27	2				Y	-0-			7
10	217 #	27	-0-	-190	-0-	27	2				Y	-0-			7
11	240 #	225	-0-	-15	-0-	225	2				Y	-0-			7
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-			7

SAVANAH RIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128209 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5033 - 5043

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			6

ESCHBERGER -C- WELL #: 3 RRCID -> 128239 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 4924 - 4940

08	310 #	304	-0-	-6	-0-	304	2				Y	-0-			-0-
09	300 #	186	-0-	-114	-0-	186	2				Y	-0-			-0-
10	310 #	186	-0-	-124	-0-	186	2				Y	-0-			-0-
11	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	2				Y	-0-			-0-
12	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	2				Y	-0-			-0-
*01	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2				Y	-0-			-0-

HOFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 128324 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5157 - 5167

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			3

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	STATUS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
08	T. A.		1	-0-	1		1	1 2		Y	-0-		15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		1			Y	7		22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-		22
11	1 R		-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		22
12	1 #		-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		22
01	1 #		-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		22

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY WELL #: 3 RRCID -> 128435 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5125 - 5138													
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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A WELL #: 1 RRCID -> 128436 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5143 - 5158													
08	T. A.		-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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WYNN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128497 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5089 - 5118													
08	T. A.		8	-0-	8		45	8 2		Y	-0-		-0-
09	60 R		15	-0-	-45	-0-		15 2		Y	-0-		-0-
10	15 R		15	-0-	-0-	-0-		15 2		Y	-0-		-0-
11	15 R		15	-0-	-0-	-0-		15 2		Y	-0-		-0-
12	31 #		13	-0-	-18	-0-		13 2		Y	-0-		-0-
01	31 #		12	-0-	-19	-0-		12 2		Y	-0-		-0-

HOFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 128498 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5170 - 5178													
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3

S&M ENERGY-DEAN STUESSY D WELL #: 5 RRCID -> 128712 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 5155 - 5170													
08	T. A.		-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-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HALBADIER WELL #: 1 RRCID -> 128872 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5014 - 5030													
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		143			Y	-0-		-0-
09	143 R		-0-	-0-	-143	-0-				Y	-0-		-0-
10	498 R		498	-0-	-0-	-0-		498 2		Y	-0-		-0-
11	60 #		6	-0-	-54	-0-		6 2		Y	-0-		-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	62 #		-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEUTH																	
WELL #:	1																
RRCID ->	129025																
COMPL. DATE	12/13/1987																
TOTAL DEPTH	5202																
PERF.	5037 - 5044																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK, B. M.																	
WELL #:	1																
RRCID ->	129301																
COMPL. DATE	02/19/1988																
TOTAL DEPTH	5160																
PERF.	5010 - 5030																
08	113 R	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					7
09	107 R	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					7
10	115 R	115	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2	6	9	Y	5					12
11	120 #	107	-0-	-13	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					12
12	124 #	109	-0-	-15	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					12
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	-0-	109	2	12	9	Y	11					23

STEIN, CAROLYN																	
WELL #:	1																
RRCID ->	129302																
COMPL. DATE	03/15/1988																
TOTAL DEPTH	5403																
PERF.	5241 - 5254																
08	163 R	163	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	Y	2	23	1			10
09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					10
10	169 R	169	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2	7	9	Y	6					16
11	180 #	166	-0-	-14	-0-	-0-	158	2	8	9	Y	7	13	1			10
12	186 #	152	-0-	-34	-0-	-0-	148	2	4	9	Y	4					14
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	3					17

MIKULEC-NINK -A-																	
WELL #:	1																
RRCID ->	129396																
COMPL. DATE	11/16/1988																
TOTAL DEPTH	5117																
PERF.	4998 - 5032																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIKULEC-NINK -B-																	
WELL #:	2																
RRCID ->	129524																
COMPL. DATE	12/07/1988																
TOTAL DEPTH	5049																
PERF.	4945 - 4976																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-																	
WELL #:	6																
RRCID ->	129619																
COMPL. DATE	12/30/1988																
TOTAL DEPTH	5260																
PERF.	5127 - 5141																
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169											
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	129843	COMPL. DATE	12/09/1988	TOTAL DEPTH	5113	PERF.	4991 -	5001		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			11

MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		3	RRCID ->	129844	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	4903 -	4928
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		4	RRCID ->	130311	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	5021 -	5040
08	T. A.	17	-0-	17	17	17	2				Y	-0-	-0-
09	T. A.	66	-0-	66	83	66	2				Y	-0-	-0-
10	T. A.	66	-0-	66	149	66	2				Y	-0-	-0-
11	T. A.	44	-0-	44	193	44	2				Y	-0-	-0-
12	T. A.	33	-0-	33	226	33	2				Y	-0-	-0-
*01	256 R	30	-0-	-226	-0-	30	2				Y	-0-	-0-

MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		4	RRCID ->	130500	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4846 -	4870
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

BEHRENS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	130571	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	5351	PERF.	5218 -	5232
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		5	RRCID ->	130989	COMPL. DATE	05/12/1989	TOTAL DEPTH	5170	PERF.	4964 -	4978
08	T. A.	17	-0-	17	17	17	2				Y	-0-	-0-
09	T. A.	66	-0-	66	83	66	2				Y	-0-	-0-
10	T. A.	66	-0-	66	149	66	2				Y	-0-	-0-
11	T. A.	44	-0-	44	193	44	2				Y	-0-	-0-
12	T. A.	33	-0-	33	226	33	2				Y	-0-	-0-
*01	257 R	31	-0-	-226	-0-	31	2				Y	-0-	-0-

SAEGERT		WELL #:		1	RRCID ->	131368	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	5104 -	5113
08	155 #	48	-0-	-107	-0-	48	2				Y	-0-	-0-
09	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2				Y	-0-	-0-
10	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2				Y	-0-	-0-
11	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2				Y	-0-	-0-
12	186 #	38	-0-	-148	-0-	38	2				Y	-0-	-0-
01	186 #	47	-0-	-139	-0-	47	2				Y	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
08	T. A.	8	-0-	8		69	8	2			Y	-0-				-0-
09	T. A.	22	-0-	22		91	22	2			Y	-0-				-0-
10	113 R	22	-0-	-91		-0-	22	2			Y	-0-				-0-
11	30 #	20	-0-	-10		-0-	20	2			Y	-0-				-0-
12	31 #	16	-0-	-15		-0-	16	2			Y	-0-				-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31		-0-					Y	-0-				-0-

MIKULEC-NINK -C- WELL #: 5 RRCID -> 131949 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4818 - 4828

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				36

WHITESIDE WELL #: 1 RRCID -> 132236 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5075 - 5110

08	62 R	62	-0-	-0-		-0-	62	2			Y	-0-				16
09	30 #	-0-	-0-	-30		-0-					Y	-0-				16
10	103 R	103	-0-	-0-		-0-	103	2			Y	-0-				16
11	90 #	51	-0-	-39		-0-	51	2			Y	-0-				16
12	93 #	50	-0-	-43		-0-	50	2			Y	-0-				16
01	93 #	40	-0-	-53		-0-	39	2	1	9	Y	-0-	1			17

PETRASH-HARRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 133777 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4964 - 4974

08	14B2 EXT	20	-0-	20		93	20	2			Y	-0-				17
09	116 R	23	-0-	-93		-0-	23	2			Y	-0-				17
10	23 R	23	-0-	-0-		-0-	23	2			Y	-0-				17
11	30 #	27	-0-	-3		-0-	27	2			Y	-0-				17
12	31 #	27	-0-	-4		-0-	27	2			Y	-0-				17
*01	33 R	33	-0-	-0-		-0-	33	2			Y	-0-				17

STEINBACH G WELL #: B 2 RRCID -> 134502 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4982 - 5012

08	31 #	17	-0-	-14		-0-	17	2			Y	-0-				-0-
09	32 R	32	-0-	-0-		-0-	32	2			Y	-0-				-0-
10	31 #	23	-0-	-8		-0-	23	2			Y	-0-				-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30		-0-					Y	-0-				-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31		-0-					Y	-0-				-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31		-0-					Y	-0-				-0-

COOK WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853

08	62 #	3	-0-	-59		-0-	3	2			Y	-0-				9
09	60 #	2	-0-	-58		-0-	2	2			Y	-0-				9
10	177 R	177	-0-	-0-		-0-	177	2			Y	-0-				9
11	139 R	139	-0-	-0-		-0-	139	2			Y	-0-				9
12	131 R	131	-0-	-0-		-0-	131	2			Y	-0-				9
*01	127 R	127	-0-	-0-		-0-	126	2	1	9	Y	-0-	1			10

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908

08	T. A.	17	-0-	17		17	17	2			Y	-0-				83
09	T. A.	66	-0-	66		83	66	2			Y	-0-				83
10	T. A.	66	-0-	66		149	66	2			Y	-0-				83
11	193 R	44	-0-	-149		-0-	44	2			Y	-0-				83
12	33 R	33	-0-	-0-		-0-	33	2			Y	-0-				83
01	31 #	30	-0-	-1		-0-	30	2			Y	-0-				83

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169										
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		7	RRCID ->	136471	COMPL. DATE	12/08/1990	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4979 - 4993		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08		T. A.	17	-0-	17	17	17	2		Y	-0-			1
09		T. A.	69	-0-	69	86	69	2		Y	-0-			1
10		T. A.	66	-0-	66	152	66	2		Y	-0-			1
11		196 R	44	-0-	-152	-0-	44	2		Y	-0-			1
12		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			1
01		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			1

GONZALES, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	139333	COMPL. DATE	06/28/1991	TOTAL DEPTH	5134	PERF.	4925 - 4936		
08		14B2 EXT	408	-0-	408	1484	408	2		Y	-0-			8
09		1995 R	511	-0-	-1484	-0-	511	2		Y	-0-			8
10		511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2		Y	-0-			8
11		300 #	168	-0-	-132	-0-	168	2		Y	-0-			8
12		310 #	8	-0-	-302	-0-	8	2		Y	-0-			8
01		372 #	20	-0-	-352	-0-	20	2		Y	-0-			8

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		1	RRCID ->	140439	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	5046 - 5068		
08		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			5
09		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			5
10		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			5
11		51 R	51	-0-	-0-	-0-	44	2	7	9	Y	6		11
12		35 R	35	-0-	-0-	-0-	33	2	2	9	Y	2	8 1	5
01		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			5

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		2	RRCID ->	140441	COMPL. DATE	12/27/1987	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4984 - 5006		
08		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			4
09		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			4
10		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			4
11		52 R	52	-0-	-0-	-0-	44	2	8	9	Y	7		11
12		36 R	36	-0-	-0-	-0-	33	2	3	9	Y	3	8 1	6
01		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			6

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		3	RRCID ->	140443	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4918 - 4926		
08		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			4
09		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			4
10		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			4
11		51 R	51	-0-	-0-	-0-	44	2	7	9	Y	6		10
12		40 R	40	-0-	-0-	-0-	34	2	6	9	Y	5	9 1	6
01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			6

O'BRIAN, L.F.		WELL #:		1	RRCID ->	141112	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	5037 - 5043		
08		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			6
09		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-			6
10		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			6
11		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			6
12		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			6
*01		45 R	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1		7

GLONA, OTTO		WELL #:		1	RRCID ->	141295	COMPL. DATE	06/19/1987	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	N/A		
08		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			20
09		30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2		Y	-0-			20
10		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			20
11		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		Y	-0-			20
12		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		Y	-0-			20
01		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		Y	-0-			20

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169								
S&M ENERGY-DEAN STUESSY B		WELL #:		2	RRCID ->	142138	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

RAMSEL-FALKE		WELL #:		A 1	RRCID ->	142358	COMPL. DATE	08/21/1992	TOTAL DEPTH	5248	PERF.	5086 - 5130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		8	RRCID ->	143733	COMPL. DATE	12/12/1992	TOTAL DEPTH	5308	PERF.	5012 - 5030
08	T. A.	17	-0-	17	17	17	2	Y	-0-			7
09	T. A.	66	-0-	66	83	66	2	Y	-0-			7
10	T. A.	66	-0-	66	149	66	2	Y	-0-			7
11	193 R	44	-0-	-149	-0-	44	2	Y	-0-			7
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-			7
01	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2	Y	-0-			7

GLOGER, M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	144161	COMPL. DATE	11/19/1991	TOTAL DEPTH	5254	PERF.	5109 - 5145
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2	Y	-0-			7
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2	Y	-0-			7
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2	Y	-0-			7
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		Y	-0-			7
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		Y	-0-			7
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		Y	-0-			7

WEISER A		WELL #:		2	RRCID ->	144347	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	5358	PERF.	5174 - 5198
08	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-			42
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	-0-			42
10	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2	Y	-0-			42
11	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2	Y	-0-			42
12	155 #	99	-0-	-56	-0-	93	2	Y	5			47
01	155 #	64	-0-	-91	-0-	64	2	Y	-0-			47

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		9	RRCID ->	144799	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4968 - 4986
08	T. A.	17	-0-	17	17	17	2	Y	-0-			6
09	T. A.	66	-0-	66	83	66	2	Y	-0-			6
10	T. A.	66	-0-	66	149	66	2	Y	-0-			6
*11	193 R	44	-0-	-149	-0-	44	2	Y	-0-			6
*12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-			6
01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-			6

STEINBACH I		WELL #:		1	RRCID ->	144812	COMPL. DATE	01/16/1993	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5035 - 5062
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-			-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	31 #	17	-0-	-14	-0-		17	2		Y	-0-			23
09	60 #	32	-0-	-28	-0-		32	2		Y	-0-			23
10	124 #	23	-0-	-101	-0-		23	2		Y	-0-			23
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			23
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			23
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			23

MEUTH WELL #: 2 RRCID -> 149900 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 5185 PERF. N/A

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

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7101 PERF. 5094 - 5125

08	48 R	48	-0-	-0-	-0-		48	2		Y	-0-			15
09	50 R	50	-0-	-0-	-0-		50	2		Y	-0-			15
10	50 R	50	-0-	-0-	-0-		50	2		Y	-0-			15
11	94 R	94	-0-	-0-	-0-		94	2		Y	-0-			15
12	100 R	100	-0-	-0-	-0-		99	2	1 9	Y	1	1		15
*01	86 R	86	-0-	-0-	-0-		86	2		Y	-0-			15

TSCHATSCHULA WELL #: 1 RRCID -> 174914 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5202 - 5230

08	129 R	129	-0-	-0-	-0-		129	2		Y	-0-			7
09	120 #	117	-0-	-3	-0-		117	2		Y	-0-			7
10	124 #	120	-0-	-4	-0-		120	2		Y	-0-			7
11	120 #	96	-0-	-24	-0-		96	2		Y	-0-			7
12	124 #	102	-0-	-22	-0-		102	2		Y	-0-			7
01	124 #	118	-0-	-6	-0-		112	2	6 9	Y	5	5 1		7

PETRASH-HARRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 174980 COMPL. DATE 06/25/1988 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 4988

08	T. A.	2	-0-	2	51		2	2		Y	-0-			10
09	56 R	5	-0-	-51	-0-		5	2		Y	-0-			10
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-		5	2		Y	-0-			10
11	30 #	4	-0-	-26	-0-		4	2		Y	-0-			10
12	7 #	6	-0-	-1	-0-		6	2		Y	-0-			10
*01	16 R	16	-0-	-0-	-0-		16	2		Y	-0-			10

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 1 RRCID -> 214837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5122 - 5138

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29

BEHRENS-GLOGER WELL #: 2 RRCID -> 216310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5170 - 5210

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

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP																
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169																
STUESSY WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065																
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 225621 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 5215 PERF. N/A																
08	T. A.	24	-0-	24	112	24	2			Y	-0-					19
09	148 R	36	-0-	-112	-0-	36	2			Y	-0-					19
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					19
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					19
12	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					19
*01	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					19
STEINBACH "D" WELL #: 1 RRCID -> 286866 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5231 - 5253																
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	-0-					13
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
WEISE-SCHULZE WELL #: 1 RRCID -> 286869 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5631 - 5669																
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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
STEINBACH "F" WELL #: 3 RRCID -> 286928 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5206 - 5233																
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FISCHER WELL #: 3 RRCID -> 290250 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5163 - 5176																
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
12	0 W	4	-0-	4	20	4	2			N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	135 3	30 9	N	27		134
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	149 3	20 9	N	18		152
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	37 3	9 9	N	8		160
11	150 N	66	-0-	-84	-0-	56 3	10 9	N	9		169
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-		169
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	169 3	34 9	N	31		200

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

BARKLEY,LOUIS		WELL #: 1	RRCID -> 058009	COMPL. DATE 09/28/1973	TOTAL DEPTH 12955	PERF. N/A					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEVEN OAKS TOWNSITE		WELL #: 1	RRCID -> 069819	COMPL. DATE 05/23/1976	TOTAL DEPTH 13040	PERF. N/A					
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21

ZARVONA ENERGY LLC		950523									
JONES, T. E.		WELL #: 1	RRCID -> 055172	COMPL. DATE 12/22/1972	TOTAL DEPTH 12650	PERF. N/A					
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		63
09	90 N	25	-0-	-65	-0-	25 3		N	-0-		63
10	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3		N	-0-		63
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-		63
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3		N	-0-		63
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		63

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 3	RRCID -> 188838	COMPL. DATE 08/04/2001	TOTAL DEPTH 12550	PERF.12415	- 12446				
08	775 N	331	-0-	-444	-0-	331 3		N	-0-		250
09	600 N	263	-0-	-337	-0-	263 3		N	-0-		250
10	589 N	281	-0-	-308	-0-	281 3		N	-0-		250
11	330 N	194	-0-	-136	-0-	194 3		N	-0-		250
12	279 N	12	-0-	-267	-0-	12 3		N	-0-		250
*01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-		250

SHANGHAI (D-3)														
INLAND OCEAN, INC.														
WRIGHT-APPLING GAS UNIT														
82654 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
424607														
WELL #: 1 RRCID -> 286735 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8982 - 9410														
M	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
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	9	N	1			68
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			68
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			68
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			68
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			68
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	20	2	1	9	N	1			69

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA)														
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
BEARD, L. UNIT														
82655 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
864566														
WELL #: 1 RRCID -> 201432 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9794 - 9971														
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			187

SHANGHAI, E. (EY 10200)														
CML EXPLORATION, LLC														
WITTIG SISTERS														
82655 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
120648														
WELL #: 1 RRCID -> 223402 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10163 - 10320														
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			87
09	2 N		-0-	-0-	-2					N	-0-			87
10	3 N		-0-	-0-	-3					N	-0-			87
11	2 N		-0-	-0-	-2					N	-0-			87
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

PIERCE RANCH														
WELL #: 4 RRCID -> 242420 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10197 - 10319														
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	554	2	78	9	N	71			448
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	544	2	59	9	N	54			502
10	589 N	476	-0-	-113	-0-	469	2	7	9	N	6	194	1	314
11	600 N	479	-0-	-121	-0-	470	2	9	9	N	8			322
12	620 N	451	-0-	-169	-0-	449	2	2	9	N	2			324
*01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	477	2	7	9	N	6			330

UNITED TEXAS PETROLEUM INC.														
WILBECK ET AL														
877688														
WELL #: RRCID -> 169270 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418														
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006														

SHEPHERD (WX CONS)														
ARCADIA OPERATING, LLC														
HOOD														
83047 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN JACINTO														
028734														
WELL #: 1 RRCID -> 199230 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930														
08	6200 #	4903	-0-	-1297	-0-	4878	2	25	9	N	23	183	1	87
09	6000 #	4090	-0-	-1910	-0-	4055	2	35	9	N	32			119
10	5270 #	4225	-0-	-1045	-0-	4189	2	36	9	N	33			152
11	4890 #	3912	-0-	-978	-0-	3873	2	39	9	N	35			187
12	4898 #	664	-0-	-4234	-0-	655	2	9	9	N	8			195
01	4898 #	3181	-0-	-1717	-0-	3160	2	21	9	N	19			214

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN JACINTO
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	6727 #	5223	-0-	-1504	-0-	5219	2	4 9	N	4			159
09	11100 #	4287	-0-	-6813	-0-	4286	2	1 9	N	1			160
10	11470 #	6051	-0-	-5419	-0-	6051	2		N	-0-			160
11	6000 R	6000	-0-	-0-	-0-	5909	2	91 9	N	83	181	1	62
12	5363 #	-0-	-0-	-5363	-0-				N	5			67
01	6045 #	4001	-0-	-2044	-0-	3959	2	42 9	N	38			105

ALLAR WELL #: 1B RRCID -> 211961 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 10628

08	2449 #	1137	-0-	-1312	-0-	56	2	1081 9	N	983	1012	1	178
09	1920 #	-0-	-0-	-1920	-0-				N	732	700	1	210
10	3038 #	2212	-0-	-826	-0-	943	2	1269 9	N	1154	1199	1	165
11	2940 #	2254	-0-	-686	-0-	1158	2	1096 9	N	996	1032	1	129
12	1705 #	1161	-0-	-544	-0-	786	2	375 9	N	341	339	1	131
*01	2951 R	2951	-0-	-0-	-0-	1809	2	1142 9	N	1038	1046	1	123

SANRAY WELL #: 1 RRCID -> 212146 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9950 - 9968

08	13795	14823	-0-	1028	24422	14695	2	128 9	N	116	357	1	61
09	13350	12586	-0-	-764	23658	12418	2	168 9	N	153			214
10	13795	13310	-0-	-485	23173	13163	2	147 9	N	134	184	1	164
11	13350	10076	-0-	-3274	19899	9937	2	139 9	N	126	181	1	109
12	13795	3185	-0-	-10610	9289	3130	2	55 9	N	50			159
01	13795	8039	-0-	-5756	3533	7859	2	180 9	N	164	186	1	137

HOOD WELL #: 2 RRCID -> 218919 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 10848

08	465 #	302	-0-	-163	-0-	92	2	210 9	N	191	171	1	134
09	1320 #	1280	-0-	-40	-0-	994	2	286 9	N	260	173	1	221
10	2038 R	2038	-0-	-0-	-0-	1833	2	205 9	N	186	174	1	233
11	1950 #	1818	-0-	-132	-0-	1638	2	180 9	N	164	170	1	227
12	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-				N	55	172	1	110
01	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-				N	176	167	1	119

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 250669 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9972 - 9992

08	13795	11101	-0-	-2694	76579	10886	2	215 9	N	195	180	1	218
09	13350	9155	-0-	-4195	72384	8956	2	199 9	N	181	181	1	218
10	13795	8775	-0-	-5020	67364	8595	2	180 9	N	164	183	1	199
11	13350	7811	-0-	-5539	61825	7632	2	179 9	N	163	178	1	184
*12	13795	2604	-0-	-11191	50634	2537	2	67 9	N	61	169	1	76
*01	13795	7373	-0-	-6422	44212	7152	2	221 9	N	201	181	1	96

SANRAY WELL #: 2 RRCID -> 250690 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10398 - 10414

08	13795	12411	-0-	-1384	-0-	12075	2	336 9	N	305	178	1	248
09	13350	10582	-0-	-2768	-0-	10266	2	316 9	N	287	356	1	179
10	13795	11086	-0-	-2709	-0-	10761	2	325 9	N	295	350	1	124
11	12570 #	10029	-0-	-2541	-0-	9724	2	305 9	N	277	175	1	226
12	12400 #	3938	-0-	-8462	-0-	3825	2	113 9	N	103	174	1	155
01	12400 #	6200	-0-	-6200	-0-	6031	2	169 9	N	154	177	1	132

NUTT WELL #: 1 RRCID -> 250896 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10128 - 10140

08	4601 R	4601	-0-	-0-	-0-	4396	2	205 9	N	186	177	1	189
09	3848 R	3848	-0-	-0-	-0-	3657	2	191 9	N	174	176	1	187
10	4977 R	4977	-0-	-0-	-0-	4781	2	196 9	N	178	183	1	182
11	4614 R	4614	-0-	-0-	-0-	4420	2	194 9	N	176	183	1	175
12	3937 #	1432	-0-	-2505	-0-	1347	2	85 9	N	77	176	1	76
01	3937 #	575	-0-	-3362	-0-	534	2	41 9	N	37			113

OIL AND GAS DIVISION

SHEPHERD (WX CONS) 83047 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN JACINTO

ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	2948 R	2948	-0-	-0-	-0-	2928	2	20	9	N	18					237
09	13100 R	13100	-0-	-0-	-0-	13004	2	96	9	N	87	182	1			142
10	7207 R	7207	-0-	-0-	-0-	7119	2	88	9	N	80					222
11	5301 R	5301	-0-	-0-	-0-	5237	2	64	9	N	58	168	1			112
12	3100 #	1493	-0-	-1607	-0-	1465	2	28	9	N	25					137
01	3100 #	2815	-0-	-285	-0-	2804	2	11	9	N	10					147

OGLETREE WELL #: 3R RRCID -> 285859 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9988 - 10004

08	13795	32917	-0-	19122	147976	32348	2	569	9	N	517	548	1			131
09	13350	30869	-0-	17519	165495	30331	2	538	9	N	489	539	1			81
10	13795	30803	-0-	17008	182503	30295	2	508	9	N	462	363	1			180
11	13350	27070	-0-	13720	196223	26682	2	388	9	N	353	366	1			167
12	13795	11847	-0-	-1948	194275	11669	2	178	9	N	162	185	1			144
01	13795	29530	-0-	15735	210010	29076	2	454	9	N	413	372	1			185

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

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

SHERIDAN (FRIO 3100) 83107 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO

GARRISON LTD. 295861

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 238192 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3123 - 3131

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

XTO ENERGY INC. 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 82 RRCID -> 150135 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114

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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 180698 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080

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

SHERIDAN (FRIO 3100)		//CONT.//		83107 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	183668	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2921 - 2926		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		95	RRCID ->	184761	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3389 - 3391		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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		
08	34627 #	29000	-0-	-5627	-0-	28411	3	589	9	N	535	908	1	290
09	27120 #	20598	-0-	-6522	-0-	20171	3	427	9	N	388	538	1	140
10	14039 R	14039	-0-	-0-	-0-	13739	3	300	9	N	273	337	1	76
11	36004 R	36004	-0-	-0-	-0-	35288	3	716	9	N	651	528	1	199
12	38475 R	38475	-0-	-0-	-0-	37706	3	769	9	N	699	694	1	204
*01	31799 R	31799	-0-	-0-	-0-	31147	3	652	9	N	593	515	1	282

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		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	806 N	787	-0-	-19	-0-	44 1	734 2	Y 8	8 1	1
						9 9				
09	810 N	739	-0-	-71	-0-	41 1	688 2	Y 9	9 1	1
						10 9				
10	806 N	773	-0-	-33	-0-	39 1	721 2	Y 12	11 1	2
						13 9				
11	750 N	488	-0-	-262	-0-	25 1	454 2	Y 8	9 1	1
						9 9				
12	775 N	649	-0-	-126	-0-	32 1	603 2	Y 13	13 1	1
						14 9				
01	775 N	581	-0-	-194	-0-	27 1	540 2	Y 13	13 1	1
						14 9				

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 008260		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8154 - 8160		
08	48732 X	13759	-0-	-34973	-0-	12086 2	1673 9	Y 1521	1597 1	195
09	44640 X	6657	-0-	-37983	-0-	5606 2	1051 9	Y 955	1059 1	91
10	38254 X	17	-0-	-38237	-0-	11 2	6 9	Y 5	95 1	1
11	24810 X	31	-0-	-24779	-0-	23 2	8 9	Y 7	7 1	1
12	15996 X	-0-	-0-	-15996	-0-			Y -0-	1 1	-0-
01	13764 X	-0-	-0-	-13764	-0-			Y -0-		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 008266		COMPL. DATE 01/23/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 008268		COMPL. DATE 12/15/1946		TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9340 - 9384		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 12 U		RRCID -> 008274		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 10190		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-		-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	Y -0-		-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
08	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	601 1	10016 2	Y	84	88	1	11	
09	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	580 1	9818 2	Y	99	101	1	9	
10	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	558 1	10285 2	Y	138	128	1	19	
11	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	551 1	9862 2	Y	133	135	1	17	
12	10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	535 1	10145 2	Y	147	148	1	16	
*01	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	518 1	10186 2	Y	146	149	1	13	
						161 9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370													
08	562 N	562	-0-	-0-	-0-	31 1	522 2	Y	8	8	1	1	
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	29 1	499 2	Y	9	9	1	1	
10	589 N	578	-0-	-11	-0-	29 1	536 2	Y	12	11	1	2	
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	31 1	552 2	Y	12	12	1	2	
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	30 1	577 2	Y	12	13	1	1	
01	589 N	383	-0-	-206	-0-	18 1	351 2	Y	13	13	1	1	
						14 9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339													
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	23 1	383 2	Y	2	3	1	-0-	
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	23 1	391 2	Y	4	4	1	-0-	
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	23 1	416 2	Y	6	5	1	1	
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	23 1	420 2	Y	5	5	1	1	
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	23 1	432 2	Y	5	5	1	1	
*01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	22 1	442 2	Y	4	5	1	-0-	
						4 9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352													
08	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	173 1	2888 2	Y	26	28	1	3	
09	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	165 1	2791 2	Y	32	32	1	3	
10	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	160 1	2951 2	Y	44	41	1	6	
11	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	159 1	2853 2	Y	43	43	1	6	
12	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	156 1	2966 2	Y	46	47	1	5	
*01	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	152 1	2986 2	Y	47	48	1	4	
						52 9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
		//CONT.// 945936		WELL #: 17 L		RRCID -> 008290		COMPL. DATE 01/05/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10094 - 10336			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 008291		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 10903		PERF. 8402 - 8530					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	65 2	1 9		Y	1	1 1			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 008294		COMPL. DATE 11/16/1950		TOTAL DEPTH 10370		PERF. N/A					
08	10571 X	10076	-0-	-495	-0-	563 1	9381 2	132 9		Y	120	126 1			15
09	10440 X	9336	-0-	-1104	-0-	512 1	8674 2	150 9		Y	136	138 1			13
10	10788 X	10023	-0-	-765	-0-	504 1	9299 2	220 9		Y	200	185 1			28
11	10440 X	9350	-0-	-1090	-0-	483 1	8657 2	210 9		Y	191	194 1			25
12	10075 X	9914	-0-	-161	-0-	485 1	9199 2	230 9		Y	209	211 1			23
01	10075 X	9559	-0-	-516	-0-	451 1	8877 2	231 9		Y	210	214 1			19

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 13 L		RRCID -> 008296		COMPL. DATE 12/01/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10035 - 10098					
08	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	340 1	5660 2	62 9		Y	56	59 1			7
09	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	331 1	5609 2	74 9		Y	67	68 1			6
10	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	318 1	5861 2	101 9		Y	92	85 1			13
11	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	310 1	5555 2	99 9		Y	90	91 1			12
12	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	306 1	5805 2	109 9		Y	99	100 1			11
*01	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	295 1	5797 2	109 9		Y	99	101 1			9

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 14 L		RRCID -> 008297		COMPL. DATE 05/04/1945		TOTAL DEPTH 10432		PERF.10145 - 10376					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2			Y	-0-				-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370															
08	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	75	1	1252	2	Y	14	14	1	2
							15	9							
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	71	1	1205	2	Y	16	16	1	2
							18	9							
10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	68	1	1262	2	Y	22	21	1	3
							24	9							
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	69	1	1227	2	Y	22	22	1	3
							24	9							
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	68	1	1290	2	Y	24	24	1	3
							26	9							
*01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	66	1	1289	2	Y	23	24	1	2
							25	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295															
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	110	1	1834	2	Y	19	20	1	2
							21	9							
09	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	109	1	1851	2	Y	23	23	1	2
							25	9							
10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	99	1	1832	2	Y	32	30	1	4
							35	9							
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	94	1	1688	2	Y	31	31	1	4
							34	9							
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	90	1	1707	2	Y	34	34	1	4
							37	9							
*01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	88	1	1733	2	Y	34	35	1	3
							37	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380															
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	Y	6	5	1	1
							7	9							
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	Y	5	5	1	1
							6	9							
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	5	5	1	1
							6	9							
*01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	4	5	1	-0-
							4	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074															
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008													TOTAL DEPTH	11098	PERF.10118	- 10766
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	12369 X	12080	-0-	-289	-0-	676	1	11272	2	Y	120	127	1		15	
09	11940 X	11932	-0-	-8	-0-	132	9	657	1	11115	2	Y	145	146	1	14
10	12338 X	12289	-0-	-49	-0-	160	9	621	1	11450	2	Y	198	184	1	28
11	11700 X	11694	-0-	-6	-0-	218	9	607	1	10874	2	Y	194	197	1	25
12	12338 X	11457	-0-	-881	-0-	213	9	562	1	10658	2	Y	215	216	1	24
01	12338 X	11326	-0-	-1012	-0-	237	9	537	1	10557	2	Y	211	216	1	19
						232	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010													TOTAL DEPTH	11191	PERF. 9923	- 10212
08	7316 X	6743	-0-	-573	-0-	378	1	6298	2	Y	61	64	1		8	
09	7080 X	5900	-0-	-1180	-0-	67	9	325	1	5495	2	Y	73	74	1	7
10	7316 X	5620	-0-	-1696	-0-	80	9	283	1	5226	2	Y	101	94	1	14
11	6870 X	5532	-0-	-1338	-0-	111	9	287	1	5137	2	Y	98	99	1	13
12	6789 X	5740	-0-	-1049	-0-	108	9	282	1	5340	2	Y	107	108	1	12
01	6758 X	5739	-0-	-1019	-0-	118	9	272	1	5349	2	Y	107	109	1	10
						118	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008													TOTAL DEPTH	11107	PERF. 9028	- 10405
08	3317 X	3256	-0-	-61	-0-	182	1	3039	2	Y	32	34	1		4	
09	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	35	9	178	1	3008	2	Y	39	39	1	4
10	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	43	9	174	1	3202	2	Y	54	50	1	8
11	3270 X	3229	-0-	-41	-0-	59	9	168	1	3004	2	Y	52	53	1	7
12	3379 X	3266	-0-	-113	-0-	57	9	161	1	3046	2	Y	54	55	1	6
01	3410 X	2659	-0-	-751	-0-	59	9	126	1	2471	2	Y	56	57	1	5
						62	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965													TOTAL DEPTH	14700	PERF. N/A	
08	1612 X	1357	-0-	-255	-0-	77	1	1280	2	Y	-0-					-0-
09	1350 X	1242	-0-	-108	-0-	69	1	1173	2	Y	-0-					-0-
10	1395 X	1289	-0-	-106	-0-	66	1	1223	2	Y	-0-					-0-
11	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	75	1	1337	2	Y	-0-					-0-
12	1364 X	1237	-0-	-127	-0-	62	1	1175	2	Y	-0-					-0-
01	1364 X	1225	-0-	-139	-0-	59	1	1166	2	Y	-0-					-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
08	899 N	840	-0-	-59	-0-	47	1	784	2	Y	8	9	1
						9	9						
09	870 N	812	-0-	-58	-0-	45	1	755	2	Y	11	11	1
						12	9						
10	899 N	859	-0-	-40	-0-	43	1	799	2	Y	15	14	1
						17	9						
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	43	1	772	2	Y	14	14	1
						15	9						
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	43	1	814	2	Y	16	16	1
						18	9						
*01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	42	1	818	2	Y	15	16	1
						17	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664													
08	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	215	1	3581	2	Y	24	25	1
						26	9						
09	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	202	1	3423	2	Y	29	29	1
						32	9						
10	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	187	1	3441	2	Y	39	37	1
						43	9						
11	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	181	1	3239	2	Y	39	39	1
						43	9						
12	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	168	1	3175	2	Y	42	42	1
						46	9						
*01	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	175	1	3434	2	Y	42	43	1
						46	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	74	1	1225	2	Y	10	11	1
						11	9						
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	70	1	1190	2	Y	13	13	1
						14	9						
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	68	1	1250	2	Y	17	16	1
						19	9						
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	66	1	1184	2	Y	17	17	1
						19	9						
12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	65	1	1235	2	Y	18	18	1
						20	9						
*01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	64	1	1254	2	Y	19	19	1
						21	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042													
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* EOM BALANCE
08	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	155	1	2578	2	Y	26	28 1 3
09	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	155	1	2618	2	Y	32	32 1 3
10	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	147	1	2710	2	Y	44	41 1 6
11	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	145	1	2597	2	Y	43	43 1 6
12	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	141	1	2671	2	Y	46	47 1 5
*01	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	136	1	2674	2	Y	47	48 1 4

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985												
08	6913 X	6788	-0-	-125	-0-	379	1	6324	2	Y	77	80 1 10
09	6690 X	6254	-0-	-436	-0-	343	1	5811	2	Y	91	92 1 9
10	6882 X	6845	-0-	-37	-0-	345	1	6364	2	Y	124	116 1 17
11	6570 X	6129	-0-	-441	-0-	317	1	5678	2	Y	122	123 1 16
12	6789 X	6365	-0-	-424	-0-	312	1	5907	2	Y	133	134 1 15
01	6851 X	6527	-0-	-324	-0-	309	1	6072	2	Y	133	136 1 12

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A												
08	21738 X	21738	-0-	-0-	-0-	1218	1	20305	2	Y	195	205 1 25
09	21048 X	21048	-0-	-0-	-0-	1160	1	19631	2	Y	234	237 1 22
10	21851 X	21851	-0-	-0-	-0-	1106	1	20392	2	Y	321	298 1 45
11	21309 X	21309	-0-	-0-	-0-	1109	1	19852	2	Y	316	320 1 41
12	22065 X	22065	-0-	-0-	-0-	1086	1	20597	2	Y	347	350 1 38
*01	22090 X	22090	-0-	-0-	-0-	1051	1	20662	2	Y	343	350 1 31

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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
08	279 N	258 -0- -21 -0-	14 1 242 2 Y	2	3 1	-0-							
09	273 N	273 -0- -0- -0-	15 1 254 2 Y	4	4 1	-0-							
10	279 N	269 -0- -10 -0-	13 1 249 2 Y	6	5 1	1							
11	240 N	236 -0- -4 -0-	12 1 218 2 Y	5	5 1	1							
12	279 N	240 -0- -39 -0-	12 1 222 2 Y	5	5 1	1							
*01	295 N	295 -0- -0- -0-	14 1 277 2 Y	4	5 1	-0-							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164													
08	434 N	348 -0- -86 -0-	19 1 322 2 Y	6	6 1	1							
09	360 N	317 -0- -43 -0-	17 1 292 2 Y	7	7 1	1							
10	372 N	307 -0- -65 -0-	15 1 282 2 Y	9	9 1	1							
11	330 N	298 -0- -32 -0-	15 1 272 2 Y	10	10 1	1							
12	341 N	275 -0- -66 -0-	13 1 250 2 Y	11	11 1	1							
*01	317 N	317 -0- -0- -0-	15 1 290 2 Y	11	11 1	1							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A													
08	403 N	380 -0- -23 -0-	21 1 357 2 Y	2	3 1	-0-							
09	378 N	378 -0- -0- -0-	21 1 353 2 Y	4	4 1	-0-							
10	403 N	403 -0- -0- -0-	20 1 376 2 Y	6	5 1	1							
11	386 N	386 -0- -0- -0-	20 1 360 2 Y	5	5 1	1							
12	403 N	397 -0- -6 -0-	20 1 371 2 Y	5	5 1	1							
01	403 N	356 -0- -47 -0-	17 1 335 2 Y	4	5 1	-0-							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022													
08	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-0-							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874													
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-							
01	INJECT	NO RPT -0- -0- -0-	Y NO RPT			-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	558 N	483	-0-	-75	-0-	27	1	450	2	Y	5	5	1	1
09	540 N	481	-0-	-59	-0-	27	1	450	2	Y	4	5	1	-0-
10	527 N	455	-0-	-72	-0-	23	1	423	2	Y	8	7	1	1
11	480 N	319	-0-	-161	-0-	16	1	295	2	Y	7	7	1	1
12	496 N	388	-0-	-108	-0-	19	1	360	2	Y	8	8	1	1
*01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	447	2	Y	8	8	1	1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233														
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	25	1	412	2	Y	5	5	1	1
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	399	2	Y	5	5	1	1
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	Y	7	7	1	1
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	Y	7	7	1	1
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	409	2	Y	8	8	1	1
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	21	1	413	2	Y	8	8	1	1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049														
08	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	199	1	3316	2	Y	13	13	1	2
09	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	189	1	3194	2	Y	13	14	1	1
10	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	178	1	3284	2	Y	20	18	1	3
11	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	176	1	3156	2	Y	18	19	1	2
12	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	168	1	3186	2	Y	21	21	1	2
*01	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	164	1	3230	2	Y	21	21	1	2

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620														
08	6262 X	5814	-0-	-448	-0-	325	1	5419	2	Y	64	67	1	8
09	5970 X	5614	-0-	-356	-0-	308	1	5222	2	Y	76	77	1	7
10	6169 X	5866	-0-	-303	-0-	296	1	5453	2	Y	106	98	1	15
11	5820 X	5627	-0-	-193	-0-	292	1	5223	2	Y	102	104	1	13
12	5859 X	5788	-0-	-71	-0-	284	1	5381	2	Y	112	113	1	12
*01	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	279	1	5495	2	Y	112	114	1	10

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	279 N	144	-0-	-135	-0-	8	1	134	2	Y	2	3	1	-0-
						2	9							
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	332	2	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
10	496 N	354	-0-	-142	-0-	18	1	328	2	Y	7	6	1	1
						8	9							
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
12	372 N	332	-0-	-40	-0-	16	1	309	2	Y	6	6	1	1
						7	9							
*01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	Y	6	6	1	1
						7	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616														
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730														
08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	106	1	1771	2	Y	26	28	1	3
						29	9							
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	97	1	1641	2	Y	32	32	1	3
						35	9							
10	1767 N	1756	-0-	-11	-0-	88	1	1620	2	Y	44	41	1	6
						48	9							
11	1830 N	1707	-0-	-123	-0-	88	1	1572	2	Y	43	43	1	6
						47	9							
12	1829 N	1593	-0-	-236	-0-	77	1	1465	2	Y	46	47	1	5
						51	9							
01	1767 N	1637	-0-	-130	-0-	77	1	1508	2	Y	47	48	1	4
						52	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638														
08	12454 X	12454	-0-	-0-	-0-	698	1	11637	2	Y	108	113	1	14
						119	9							
09	11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	658	1	11138	2	Y	128	130	1	12
						141	9							
10	12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	627	1	11555	2	Y	177	164	1	25
						195	9							
11	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	614	1	11001	2	Y	171	174	1	22
						188	9							
12	12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	605	1	11477	2	Y	189	190	1	21
						208	9							
*01	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	586	1	11526	2	Y	187	191	1	17
						206	9							

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	77	1	21	1287	2	Y	19	20	1		2
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	74	1	25	1249	2	Y	23	23	1		2
10	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	67	1	35	1238	2	Y	32	30	1		4
11	1350 N	1297	-0-	-53	-0-	67	1	34	1196	2	Y	31	31	1		4
12	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	64	1	37	1208	2	Y	34	34	1		4
01	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	61	1	37	1202	2	Y	34	35	1		3
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006													TOTAL DEPTH	11050	PERF.10400	- 10528
08	11439 X	10217	-0-	-1222	-0-	573	1	98	9546	2	Y	89	94	1		11
09	11040 X	10107	-0-	-933	-0-	557	1	118	9432	2	Y	107	108	1		10
10	11129 X	9270	-0-	-1859	-0-	469	1	163	8638	2	Y	148	137	1		21
11	10802 X	10802	-0-	-0-	-0-	563	1	157	10082	2	Y	143	145	1		19
12	11485 X	11485	-0-	-0-	-0-	567	1	172	10746	2	Y	156	158	1		17
*01	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	552	1	173	10860	2	Y	157	160	1		14
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 02/13/2018													TOTAL DEPTH	11130	PERF.10466	- 10472
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010													TOTAL DEPTH	11050	PERF. 8525	- 8538
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008													TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9830	- 10328
08	4774 X	3991	-0-	-783	-0-	224	1	41	3726	2	Y	37	39	1		5
09	4080 X	3817	-0-	-263	-0-	210	1	46	3561	2	Y	42	43	1		4
10	4123 X	3999	-0-	-124	-0-	202	1	68	3729	2	Y	62	57	1		9
11	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	208	1	65	3731	2	Y	59	60	1		8
12	4061 X	4058	-0-	-3	-0-	200	1	72	3786	2	Y	65	66	1		7
*01	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	198	1	72	3887	2	Y	65	66	1		6

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	434 N	247	-0-	-187	-0-	13	1	220	2	Y	13	13	1	2
						14	9							
09	360 N	150	-0-	-210	-0-	8	1	131	2	Y	10	11	1	1
						11	9							
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	650	2	Y	19	17	1	3
						21	9							
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	Y	18	19	1	2
						20	9							
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	449	2	Y	21	21	1	2
						23	9							
01	713 N	465	-0-	-248	-0-	21	1	421	2	Y	21	21	1	2
						23	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554														
08	2542 N	2462	-0-	-80	-0-	138	1	2298	2	Y	24	25	1	3
						26	9							
09	2430 N	2284	-0-	-146	-0-	126	1	2126	2	Y	29	29	1	3
						32	9							
10	2480 N	2341	-0-	-139	-0-	118	1	2180	2	Y	39	37	1	5
						43	9							
11	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	133	1	2388	2	Y	39	39	1	5
						43	9							
12	2356 N	2316	-0-	-40	-0-	114	1	2156	2	Y	42	42	1	5
						46	9							
*01	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	122	1	2406	2	Y	42	43	1	4
						46	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8456 - 8470														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8148														
08	28463 X	28463	-0-	-0-	-0-	468	1	27552	2	Y	403	423	1	52
						443	9							
09	26546 X	26546	-0-	-0-	-0-	453	1	25565	2	Y	480	486	1	46
						528	9							
10	27347 X	27347	-0-	-0-	-0-	468	1	26152	2	Y	661	615	1	92
						727	9							
11	25200 X	25200	-0-	-0-	-0-	453	1	24050	2	Y	634	644	1	82
						697	9							
12	28213 X	28213	-0-	-0-	-0-	468	1	26968	2	Y	706	710	1	78
						777	9							
*01	30002 X	30002	-0-	-0-	-0-	468	1	28760	2	Y	704	718	1	64
						774	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
08	5673 X	5248	-0-	-425	-0-	293 64	1 9	4891	2 Y	58	61 1	7
09	5430 X	5120	-0-	-310	-0-	281 64	1 9	4762	2 Y	70	70 1	7
10	5611 X	5449	-0-	-162	-0-	275 77	1 9	5069	2 Y	95	89 1	13
11	5400 X	5270	-0-	-130	-0-	273 105	1 9	4895	2 Y	93	94 1	12
12	5580 X	5562	-0-	-18	-0-	273 102	1 9	5177	2 Y	102	103 1	11
*01	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	270 112	1 9	5312	2 Y	102	104 1	9
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360												
08	1178 N	974	-0-	-204	-0-	54 17	1 9	903	2 Y	15	16 1	2
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	69 20	1 9	1171	2 Y	18	18 1	2
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	51 26	1 9	932	2 Y	24	23 1	3
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	55 26	1 9	983	2 Y	24	24 1	3
12	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	63 29	1 9	1186	2 Y	26	26 1	3
*01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	84 29	1 9	1649	2 Y	26	27 1	2
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 8598 - 8782												
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-		-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	116	2 Y	1	1 1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796												
08	4619 X	4286	-0-	-333	-0-	241 33	1 9	4012	2 Y	30	31 1	4
09	4470 X	4071	-0-	-399	-0-	225 39	1 9	3807	2 Y	35	36 1	3
10	4619 X	4303	-0-	-316	-0-	219 55	1 9	4029	2 Y	50	46 1	7
11	4470 X	4170	-0-	-300	-0-	218 52	1 9	3900	2 Y	47	48 1	6
12	4340 X	4270	-0-	-70	-0-	211 58	1 9	4001	2 Y	53	53 1	6
01	4309 X	3955	-0-	-354	-0-	189 57	1 9	3709	2 Y	52	53 1	5
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
08	11377 X	8125	-0-	-3252	-0-	435	1	7247	2	Y	403	423	1	52		
						443	9									
09	11010 X	7172	-0-	-3838	-0-	371	1	6273	2	Y	480	486	1	46		
						528	9									
10	11377 X	6626	-0-	-4751	-0-	304	1	5612	2	Y	645	601	1	90		
						710	9									
11	10050 X	5293	-0-	-4757	-0-	243	1	4345	2	Y	641	648	1	83		
						705	9									
12	9548 X	5594	-0-	-3954	-0-	241	1	4576	2	Y	706	711	1	78		
						777	9									
01	8122 X	5551	-0-	-2571	-0-	231	1	4546	2	Y	704	718	1	64		
						774	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007													TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10464 - 10594
08	3069 X	2869	-0-	-200	-0-	161	1	2676	2	Y	29	30	1	4		
						32	9									
09	2970 X	2688	-0-	-282	-0-	148	1	2504	2	Y	33	34	1	3		
						36	9									
10	2976 X	2792	-0-	-184	-0-	141	1	2599	2	Y	47	43	1	7		
						52	9									
11	2790 N	2718	-0-	-72	-0-	141	1	2527	2	Y	45	46	1	6		
						50	9									
12	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	138	1	2619	2	Y	49	50	1	5		
						54	9									
01	2790 N	2772	-0-	-18	-0-	131	1	2586	2	Y	50	51	1	4		
						55	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011													TOTAL DEPTH	11062	PERF.	8682 - 9349
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006													TOTAL DEPTH	11127	PERF.	8726 - 8736
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009													TOTAL DEPTH	11083	PERF.	10625 - 10934
08	8835 X	6200	-0-	-2635	-0-	345	1	5747	2	Y	98	103	1	13		
						108	9									
09	8550 X	6377	-0-	-2173	-0-	349	1	5905	2	Y	112	114	1	11		
						123	9									
10	8680 X	8670	-0-	-10	-0-	437	1	8055	2	Y	162	150	1	23		
						178	9									
11	8370 X	8120	-0-	-250	-0-	420	1	7528	2	Y	156	159	1	20		
						172	9									
12	8556 X	8416	-0-	-140	-0-	412	1	7814	2	Y	173	174	1	19		
						190	9									
01	8680 X	8611	-0-	-69	-0-	407	1	8015	2	Y	172	175	1	16		
						189	9									

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	221 1	3680 2	Y	22	22 1		3
09		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	202 1	3418 2	Y	24	25 1		2
10		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	181 1	3333 2	Y	35	32 1		5
11		3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	169 1	3019 2	Y	33	34 1		4
12		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	185 1	3511 2	Y	37	37 1		4
*01		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	173 1	3405 2	Y	36	37 1		3

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792													
08		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	104 1	1726 2	Y	7	7 1		1
09		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	80 1	1354 2	Y	7	7 1		1
10		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	88 1	1630 2	Y	12	11 1		2
11		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	77 1	1374 2	Y	9	10 1		1
12		1271 N	1211	-0-	-60	-0-	60 1	1140 2	Y	10	10 1		1
01		1271 N	870	-0-	-401	-0-	42 1	822 2	Y	5	6 1		-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096													
08		5673 X	3669	-0-	-2004	-0-	205 1	3421 2	Y	39	44 1		5
09		5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	297 1	5020 2	Y	80	77 1		8
10		5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	295 1	5444 2	Y	113	105 1		16
11		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	294 1	5262 2	Y	112	113 1		15
12		5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	291 1	5525 2	Y	123	124 1		14
01		5859 X	4759	-0-	-1100	-0-	225 1	4422 2	Y	102	107 1		9

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936													
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11 1	183 2	Y	2	2 1	-0-		
						2 9							
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	8 1	133 2	Y	2	2 1	-0-		
						2 9							
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10 1	191 2	Y	2	2 1	-0-		
						2 9							
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	7 1	128 2	Y	2	2 1	-0-		
						2 9							
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	10 1	194 2	Y	3	3 1	-0-		
						3 9							
*01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8 1	153 2	Y	3	3 1	-0-		
						3 9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
*01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13 1	251 2	Y	-0-		-0-		

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 11789 PERF. 9832 - 9842													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052													
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	6 1	102 2	Y	-0-		-0-		
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	5 1	86 2	Y	-0-		-0-		
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	107 2	Y	-0-		-0-		
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	Y	-0-		-0-		
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 2	Y	-0-		-0-		
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 2	Y	-0-		-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													
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #:	116	RRCID ->	282638	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	5396 - 5422
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-				-0-				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-				
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
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
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
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
SHERIDAN GAS UNIT										WELL #:	94	RRCID ->	184048	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1714 - 1722
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				

SHERIDAN (1700 MIOCENE)		//CONT.//		83107 986	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		86	RRCID ->	185630	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 1708 - 1720
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (3800 FRIO)				83107 993	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.				945936							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	185553	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 3716 - 3719
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SHERIDAN, N. (WILCOX 9400)				83109 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
SUNDOWN ENERGY LP				829482							
RAY CORCORAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257447	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	10433	PERF. 9376 - 9382
08	14B2 EXT	1749	-0-	1749	22303	1584 2	165 9	N	150	296 1	108
09	T. A.	742	-0-	742	23045	619 2	123 9	N	112		220
10	4500	1254	-0-	-3246	19799	1077 2	177 9	N	161	148 1	233
11	4500	-0-	-0-	-4500	15299			N	121	157 1	197
12	4650	1382	-0-	-3268	12031	1250 2	132 9	N	120	241 1	76
01	1736 #	NO RPT	-0-	-1736	10295			N	NO RPT		76

SILSBEE (Y-5)				83584 696	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HARDIN			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875							
F. P. ELLIOT FEE		WELL #:			RRCID ->	283603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 13684 - 13770
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-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILSBEE GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	143070	COMPL. DATE	09/19/1992	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7873 - 7891
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	5 N		5	-0-	-0-			5	1	N	-0-			404
09	5 N		5	-0-	-0-			5	1	N	-0-			404
10	5 N		5	-0-	-0-			5	1	N	-0-			404
11	5 N		5	-0-	-0-			5	1	N	-0-			404
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			404
01	5 N	NO RPT		-0-	-5					N	NO RPT			404

SILVERSPoon (TEX SA1 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

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

BURKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232422 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952

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

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 242448 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16348 - 16398

08	40300 X		-0-	-0-	-40300					N	10	166	1	25
09	39000 X		-0-	-0-	-39000					N	1			26
10	31744 X	884	-0-	-0-	-30860	881	2	3	9	N	3			29
11	12120 X	3138	-0-	-0-	-8982	3123	2	15	9	N	14			43
12	6200 X	NO RPT	-0-	-0-	-6200					N	NO RPT			43
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

REHAK WELL #: 3 RRCID -> 257522 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567

08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 CORNELIUS, L. WELL #: 12 RRCID -> 251911 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122

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

OIL AND GAS DIVISION

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

08	3018 N	1513	-0-	-1505	-0-	242	1	1225	3	N	42					232
						46	9									
09	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	285	1	1417	3	N	72	189	1			115
						79	9									
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	263	1	1395	3	N	-0-					115
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	222	1	991	3	N	40	110	1			45
						44	9									
*12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	192	1	823	3	N	42					87
						46	9									
01	1643 N	1324	-0-	-319	-0-	228	1	1052	3	N	40					127
						44	9									

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

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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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

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

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

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2004

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)															
ORO RESOURCES, LLC															
GEORGE RANCH															
84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND															
626507															
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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	1	14	
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	1	14	
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2	9	Y	2	1	1	15	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15	

GEORGE RANCH															
WELL #: 2 RRCID -> 182762 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558															
08	3100 N	28	-0-	-3072	5205	27	2	1	9	Y	1	1	1	60	
09	3000 N	31	-0-	-2969	2236	29	2	2	9	Y	2	2	1	60	
10	3100 N	4567	-0-	-1467	3703	4565	2	2	9	Y	2	2	1	60	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3703					Y	NO RPT			60	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3703					Y	NO RPT			60	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3703					Y	NO RPT			60	

GEORGE RANCH															
WELL #: 5 RRCID -> 189412 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GEORGE RANCH															
WELL #: 4 RRCID -> 189850 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403															
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	1	11	
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	9	Y	1	1	1	11	
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2	9	Y	2	1	1	12	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12	

GEORGE RANCH															
WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884															
08	542 N	36	-0-	-506	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	1	11	
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	38	2	13	9	Y	12	11	1	12	
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	614	2	18	9	Y	16	13	1	15	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15	

GEORGE RANCH															
WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766															
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GEORGE RANCH															
WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832															
08	183 N	66	-0-	-117	-0-	65	2	1	9	Y	1	1	1	13	
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1	1	13	
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	Y	2	1	1	14	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14	

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND												
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507												
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	Y	1	1 1	16
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	Y	1	1 1	16
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	51 2	2 9	Y	2	1 1	17
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		17

GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975												
08		3100 N	80	-0-	-3020	12970	35 2	45 9	Y	41	45 1	342
09		3000 N	214	-0-	-2786	10184	38 2	176 9	Y	160	143 1	359
10		3100 N	1184	-0-	-1916	8268	962 2	222 9	Y	202	165 1	396
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	8268			Y	NO RPT		396
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	8268			Y	NO RPT		396
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	8268			Y	NO RPT		396

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND												
ORO RESOURCES, LLC 626507												
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184340 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11646 - 11706												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEORGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641												
08		3100 N	1631	-0-	-1469	20539	1273 2	358 9	Y	325	360 1	387
09		3000 N	1720	-0-	-1280	19259	1383 2	337 9	Y	306	273 1	420
10		3100 N	3086	-0-	-14	19245	2661 2	425 9	Y	386	316 1	490
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	19245			Y	NO RPT		490
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	19245			Y	NO RPT		490
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	19245			Y	NO RPT		490

GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682												
08		3100 N	2703	-0-	-397	16532	2651 2	52 9	Y	47	52 1	30
09		3000 N	3016	-0-	16	16548	2881 2	135 9	Y	123	110 1	43
10		3100 N	4511	-0-	1411	17959	4340 2	171 9	Y	155	127 1	71
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	17959			Y	NO RPT		71
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	17959			Y	NO RPT		71
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	17959			Y	NO RPT		71

GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082												
08		3100 N	1683	-0-	-1417	21253	1237 2	446 9	Y	405	411 1	1
09		3000 N	1494	-0-	-1506	19747	1345 2	149 9	Y	135	121 1	15
10		3100 N	2849	-0-	-251	19496	2661 2	188 9	Y	171	139 1	47
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	19496			Y	NO RPT		47
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	19496			Y	NO RPT		47
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	19496			Y	NO RPT		47

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 "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	1179 N	627	-0-	-552	-0-	619	2	8	9	Y	7	7	15
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	672	2	11	9	Y	10	9	16
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	614	2	13	9	Y	12	10	18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		18
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		18
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		18

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

08	3100 N	751	-0-	-2349	7401	522	2	229	9	Y	208	230	175
09	3000 N	784	-0-	-2216	5185	568	2	216	9	Y	196	175	196
10	3100 N	1481	-0-	-1619	3566	106	1	1104	2	Y	246	202	240
						271	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3566					Y	NO RPT		240
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	3566					Y	NO RPT		240
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	3566					Y	NO RPT		240

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA) 84332 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC 400091
 HARRISON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 196706 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10674 - 10708

08	8208	6325	-0-	-1883	-0-	112	1	6050	2	N	148		571
						163	9						
09	17918	15724	-0-	-2194	-0-	292	1	14815	2	N	561	551	581
						617	9						
10	10406 R	10406	-0-	-0-	-0-	286	1	9646	2	N	431	564	448
						474	9						
11	6150 #	4352	-0-	-1798	-0-	107	1	4061	2	N	167	188	427
						184	9						
12	13981	7548	-0-	-6433	-0-	159	1	7099	2	N	264	188	503
						290	9						
01	13981	7989	-0-	-5992	-0-	188	1	7501	2	N	273	375	401
						300	9						

SOMERVILLE (GEORGETOWN) 84564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 VERDUN OIL & GAS LLC 884566
 CONNELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 238398 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10393 - 10498

08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		213
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-		213
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-		213
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-		213
12	372 N	153	-0-	-219	-0-	153	3			N	-0-		213
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		213

KRENEK, J. WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198

08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		289
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-		289
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-		289
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-		289
12	434 N	82	-0-	-352	-0-	82	3			N	-0-		289
01	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT		289

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		80					N	-0-			340
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		80					N	-0-			340
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		80					N	-0-			340
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		80					N	-0-			340
12	14B2 EXT	40	-0-	40		120	40	3			N	-0-			340
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		120					N	NO RPT			340

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			

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

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710											
TEXACO FEE 4598		WELL #:		2	RRCID ->	159226	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4480 - 4499			

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

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			

08	32533	17057	-0-	-15476		-0-	217 1	14766 2	N	1885	1940 1	483			
09	30776	16153	-0-	-14623		-0-	2074 9	14197 2	N	1584	1803 1	264			
10	33333	17457	-0-	-15876		-0-	214 1	15359 2	N	1710	1613 1	361			
11	32900	17215	-0-	-15685		-0-	1742 9	15035 2	N	1793	1783 1	371			
12	32301	16941	-0-	-15360		-0-	217 1	14819 2	N	1733	1773 1	331			
*01	38529	20055	-0-	-18474		-0-	1881 9	17357 2	N	2243	2161 1	413			
							208 1								
							1972 9								
							216 1								
							1906 9								
							231 1								
							2467 9								

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			

08	1089 N	1089	-0-	-0-		-0-	1078 2	11 9	N	10		36			
09	1105 N	1105	-0-	-0-		-0-	1099 2	6 9	N	5		41			
10	1183 N	1183	-0-	-0-		-0-	1181 2	2 9	N	2		43			
11	1037 N	1037	-0-	-0-		-0-	1031 2	6 9	N	5		48			
12	1181 N	1181	-0-	-0-		-0-	1170 2	11 9	N	10		58			
01	155 N	NO RPT	-0-	-155		-0-			N	NO RPT		58			

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38

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					
08	1364 X	227	-0-	-1137	-0-	205	2	22	9	Y	20	35	1		80
09	1200 X	293	-0-	-907	-0-	236	2	57	9	Y	52	52	1		80
10	341 X	119	-0-	-222	-0-	79	2	40	9	Y	36	36	1		80
11	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4000	2	26	9	Y	24	34	1		70
12	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4682	2	24	9	Y	22	35	1		57
*01	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3000	2	29	9	Y	26	33	1		50

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					
08	16864 #	7971	-0-	-8893	-0-	7785	2	186	9	N	169	189	1		130
09	16320 #	13019	-0-	-3301	-0-	12742	2	277	9	N	252	173	1	2 8	207
10	21217 R	21217	-0-	-0-	-0-	20784	2	433	9	N	394	358	1		243
11	19383 R	19383	-0-	-0-	-0-	19053	2	330	9	N	300	363	1		180
12	18621 R	18621	-0-	-0-	-0-	18023	2	598	9	N	544	366	1		358
01	21204 #	19080	-0-	-2124	-0-	18687	2	393	9	N	357	564	1	1 2	150

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

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
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	229
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2004										

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) PLACID OPERATING, LLC BLACK STONE MINERALS GU 1										84697 615 667861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
08	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	494	1	860	2	N	178	177	1			44			
09	1890 X	1213	-0-	-677	-0-	196	9	788	2	N	132	135	1			41			
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-	280	1			N	206	202	1			45			
11	1590 X	1158	-0-	-432	-0-	145	9	785	2	N	145	164	1			26			
12	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-	160	9			N	NO RPT					26			
01	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					26			

DU JAY, JOYCE "A"										WELL #: 1		RRCID -> 191193		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12197 - 12342	
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	139	1	242	2	N	108	164	1			46			
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	119	9	215	2	N	40					86			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1			N	28	11	1			103			
*11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	61	1	227	2	N	2					105			
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT					105			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105			

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW) S & S OPERATING COMPANY, INC. BLACK STONE GAS UNIT										84697 660 741047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
WELL #: 1ST										RRCID -> 192034		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 11884		PERF.11389 - 11465			
08	899 #	520	-0-	-379	-0-	500	2	20	9	Y	18	18	1			40			
09	990 #	843	-0-	-147	-0-	820	2	23	9	Y	21	26	1			35			
10	1023 #	721	-0-	-302	-0-	700	2	21	9	Y	19	18	1			36			
11	990 #	937	-0-	-53	-0-	925	2	12	9	Y	11	17	1			30			
12	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	1055	2	19	9	Y	17	17	1			30			
*01	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1040	2	18	9	Y	16	16	1			30			

SOUR LAKE, E. (9920) PENWELL ENERGY, INC. VASTAR FEE										84697 700 652943		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
WELL #: 3										RRCID -> 265914		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 9756 - 9766			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) WAGNER OIL COMPANY CRISSEY, SHARON										84699 495 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
WELL #: 1										RRCID -> 235315		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11063 - 11162			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	1457 X	1339	-0-	-118	-0-	558	1	781	9	N	710	540	1	352	
09	1410 X	1298	-0-	-112	-0-	540	1	758	9	N	689	719	1	322	
10	1395 X	1356	-0-	-39	-0-	558	1	798	9	N	725	717	1	330	
11	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	540	1	971	9	N	883	889	1	324	
12	1395 X	1293	-0-	-102	-0-	547	1	460	2	N	260	356	1	228	
01	1364 X	1090	-0-	-274	-0-	558	1	55	2	N	434	360	1	302	
						477	9								

 GTO WELL #: 1 RRCID -> 249823 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 12290

08	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	642	1	2622	2	N	302	183	1	356	
						332	9								
09	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	611	1	1238	2	N	441	534	1	263	
						485	9								
10	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	637	1	2176	2	N	380	362	1	281	
						418	9								
11	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	622	1	2780	2	N	567	520	1	328	
						624	9								
12	2356 X	2149	-0-	-207	-0-	614	1	1302	2	N	212	179	1	361	
						233	9								
01	2356 X	2334	-0-	-22	-0-	630	1	1279	2	N	386	544	1	203	
						425	9								

 BLACK STONE HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 249838 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079

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

 PICA WELL #: 2 RRCID -> 265254 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A

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

 SPANISH CAMP (YEGUA 6800) 84883 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 BSE PRODUCTION CO. 104965
 DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 3 RRCID -> 197080 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6913 - 6918

08	2697 X	2155	-0-	-542 B	-0-	2132	2	23	9	N	21				96
09	2610 X	1795	-0-	-815 B	-0-	1771	2	24	9	N	22				118
10	3038 X	1940	-0-	-1098 B	-0-	1904	2	36	9	N	33				151
11	2940 X	1536	-0-	-1404 B	-0-	1524	2	12	9	N	11				162
12	3038 X	1603	-0-	-1435 B	-0-	1603	2			N	-0-				162
01	2170 X	1536	-0-	-634 B	-0-	1523	2	13	9	N	12				174

OIL AND GAS DIVISION

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

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

SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060)			84887 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
BSE PRODUCTION CO.			104965									
DUNCAN, DONALD B.			WELL #: A 10		RRCID -> 209250		COMPL. DATE 01/06/2014		TOTAL DEPTH 5958		PERF. 4070 - 4080	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

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	
08	217 N	171	-0-	-46	-0-	135	1	36	9	N	33	611
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	87	1	30	9	N	27	469
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	80	1	25	9	N	23	492
11	180 N	105	-0-	-75	-0-	80	1	25	9	N	23	515
*12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	67	1	30	9	N	27	542
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	65	1	25	9	N	23	386
169	1											
179	1											

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

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					45
09	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					45
10	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					45
11	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					45
12	3658 X	3644	-0-	-14	-0-	3644	2			N	-0-					45
*01	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					45

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	11500	6494	-0-	-5006	-0-	6494	2			N	-0-					59
09	15430	8435	-0-	-6995	-0-	8435	2			N	-0-					59
10	16416	8952	-0-	-7464	-0-	8952	2			N	-0-					59
11	14952	8196	-0-	-6756	-0-	8196	2			N	-0-					59
*12	10732	6110	-0-	-4622	-0-	6110	2			N	-0-					59
*01	11734	6611	-0-	-5123	-0-	6611	2			N	-0-					59

BIG JOHN D WELL #: 1 RRCID -> 286182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 7826

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

OIL AND GAS DIVISION

SRALLA ROAD (JACKSON, W.) 85446 250 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 JAMES/FIELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164521 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8612 - 8616

M O	ALLOW 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	5301 #	4760	-0-	-541	-0-	527	1	4200	2	N	30			104
						33	9							
09	4890 #	4856	-0-	-34	-0-	510	1	4307	2	N	35			139
						39	9							
10	5518 #	3808	-0-	-1710	-0-	442	1	3341	2	N	23			162
						25	9							
11	5340 #	4788	-0-	-552	-0-	510	1	4223	2	N	50	174	1	38
						55	9							
*12	5518 #	4710	-0-	-808	-0-	527	1	4150	2	N	30			68
						33	9							
01	5022 #	4650	-0-	-372	-0-	527	1	4086	2	N	34			102
						37	9							

STAMPEDE A (YEGUA) 85514 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 STAMPEDE A WELL #: 1 RRCID -> 284315 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3031 - 3033

08	2395 R	2395	-0-	-0-	-0-	2395	4			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	3484 R	3484	-0-	-0-	-0-	3484	4			N	-0-			-0-
11	2310 #	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-			-0-
12	2387 #	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			-0-
01	2387 #	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 01 RRCID -> 288355 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2512 - 2515

08	0 W	2204	-0-	2204	2204	2204	4			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	2204					N	-0-			-0-
10	0 W	3145	-0-	3145	5349	3145	4			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	5349					N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

STATE TRACT 60-S		WELL #:	1	RRCID ->	136472	COMPL. DATE	06/16/1989	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 8263 - 8290				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-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-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-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				
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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			103

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2013													

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					10
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					10
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					10
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					10
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT					10

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

08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
 WILLIAMS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 264173 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285

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

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

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

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

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-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

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-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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							
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

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							
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162
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							
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

SUBLIME (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

08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

SUBLIME (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

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

CAREY WELL #: 1 RRCID -> 169144 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JOHNSON, B. A. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 280832 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9040 - 9075

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

SUBLIME (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

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

OIL AND GAS DIVISION

SUBLIME (WILCOX 9500)		86862 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
CAMOIL, INC. HAINES		127449		WELL #: A 3		RRCID -> 198107		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9412 - 9446		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			256

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
JOHNSON, B. A. 'E' GU		1		WELL #: 1		RRCID -> 161374		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10807		PERF. 9418 - 9452		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

SUBLIME (8950)		86862 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
PETRODOME OPERATING, LLC HOPKINS		660286		WELL #: 1		RRCID -> 275913		COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8819 - 8836		
08	33852 X	30935	-0-	-2917	-0-	29813	3	1122	9	N	1020	159	1	3401
09	32760 X	15982	-0-	-16778	-0-	15431	3	551	9	N	501	549	1	3353
10	33294 X	15836	-0-	-17458	-0-	15229	3	607	9	N	552	539	1	3366
11	33707 X	33707	-0-	-0-	-0-	32395	3	1312	9	N	1193	918	1	3641
12	31558 X	NO RPT	-0-	-31558	-0-					N	NO RPT			3641
01	30938 X	NO RPT	-0-	-30938	-0-					N	NO RPT			3641

SUBLIME,N (WILCOX 8220)		86866 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
FORZA OPERATING, LLC DURBIN GAS UNIT		278837		WELL #: 1		RRCID -> 287553		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8218 - 8224		
08	53656	55066	-0-	1410	5342	52958	2	2108	9	N	1916	1775	1	378
09	48120	42231	-0-	-5889	-0-	40529	2	1702	9	N	1547	1429	1	496
10	49724	16386	-0-	-33338	-0-	15752	2	634	9	N	576	561	1	511
11	48120	28686	-0-	-19434	-0-	27587	2	1099	9	N	999	1067	1	443
12	49724	29342	-0-	-20382	-0-	28123	2	1219	9	N	1108	1105	1	446
01	49724	26957	-0-	-22767	-0-	25769	2	1188	9	N	1080	1107	1	419

SUBLIME, N. (9850)		86866 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
LONE OAK ENERGY INC ALBERT II-1		506578		WELL #: 1		RRCID -> 201729		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10613		PERF.10126 - 10146		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

MOONEY		WELL #: 1		RRCID -> 182836		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 11186								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGAR VALLEY, S. (AB-40)		86945 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
SIANA OIL & GAS		779259														
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 215685		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12899 PERF.11420 - 11426								
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-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY (AMMO 8590)		86960 025		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
OAK ENERGY, LLC		617101														
GRANT, JOHN F.		WELL #: 1		RRCID -> 216869		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419								
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	1			N	-0-					-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	1			N	-0-					-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					-0-
*01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	1			N	-0-					-0-

SUGAR VALLEY (CAYCE)		86960 150		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA								
OAK ENERGY, LLC		617101														
TALCOTT A UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 036610		COMPL. DATE 06/22/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8575 - 8579								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)		86960 325		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA								
OAK ENERGY, LLC		617101														
BRAMAN -C-		WELL #: 31		RRCID -> 145251		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8466 - 8474								
08	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	1			Y	-0-					-0-
09	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	1			Y	-0-					-0-
10	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	1			Y	-0-					-0-
11	180 #	100	-0-	-80	-0-	100	1			Y	-0-					-0-
12	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	1			Y	-0-					-0-
*01	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	1			Y	-0-					-0-

SUGAR VALLEY (GRAVIER)			86960 475		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
SUN RESOURCES TEXAS, INC.			829438									
MILLBERGER			WELL #:		2LT	RRCID ->	184176	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	9806	PERF. 9528 - 9534
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
08	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	1	Y	-0-			-0-
09	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	1	Y	-0-			-0-
10	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	1	Y	-0-			-0-
11	180 #	100	-0-	-80	-0-	100	1	Y	-0-			-0-
12	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	1	Y	-0-			-0-
*01	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	1	Y	-0-			-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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BOULDIN, FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 196554		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 6092 - 6120				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SIANA OIL & GAS TAYLOR		779259		RRCID -> 212232		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			56
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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			407
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			407
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			407
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			407
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			407
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			407

OIL AND GAS DIVISION

SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2) TEXAKOMA E & P, LLC SUGAR VALLEY		86966 500 844133	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
		WELL #: 1	RRCID -> 270952	COMPL. DATE 05/14/2012	TOTAL DEPTH 12750	PERF.12420	- 12456							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC HAMMAN		87165 460 020467	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
		WELL #: 1	RRCID -> 192569	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 15788	PERF.15194	- 15242							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120

COLLINS		WELL #: 1	RRCID -> 194198	COMPL. DATE 01/30/2003	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14650	- 14710							
08	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	984 1	9223 3	N	134	191	1			292
09	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	147 9	9595 3	N	155	182	1	1 8		264
10	11360 X	11360	-0-	-0-	-0-	171 9	10189 3	N	163	177	1			250
11	10954 X	10954	-0-	-0-	-0-	992 1	9825 3	N	154					404
*12	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	179 9	10404 3	N	173	180	1			397
*01	11371 X	11371	-0-	-0-	-0-	960 1	10185 3	N	183	186	1			394
						169 9								
						992 1								
						190 9								
						985 1								
						201 9								

HAMMAN		WELL #: 2	RRCID -> 196017	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH 15400	PERF.15220	- 15234							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLLINS		WELL #: 2	RRCID -> 197035	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH 15525	PERF.15299	- 15378							
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		//CONT.//		87165 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467									
HAMMAN		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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08	19189	X	9332	-0-	-9857	-0-	1404	1	60			230	
							66	9					
09	18570	X	8443	-0-	-10127	-0-	1274	1	4	175	1	4	8
							4	9				55	
10	17112	X	6426	-0-	-10686	-0-	1225	1	24			79	
							26	9					
11	15120	X	9733	-0-	-5387	-0-	1431	1	38			117	
							42	9					
12	14322	X	12064	-0-	-2258	-0-	1604	1	55			172	
							61	9					
*01	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	1438	1	48			220	
							53	9					

DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201764	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14582	- 14624	
08	17453	X	16570	-0-	-883	-0-	16357	3	194	181	1	235	
							15144	3	200	1	8	434	
09	16890	X	15364	-0-	-1526	-0-	16515	3	208	365	1	277	
							1174	3	209	188	1	298	
10	17918	X	16744	-0-	-1174	-0-	15407	3	209	188	1	298	
							17180	3	246	372	1	172	
11	17340	X	15637	-0-	-1703	-0-	17893	3	251	184	1	239	
							-467	3	276	9	N		
12	17918	X	17451	-0-	-467	-0-							
*01	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-							

COLLINS		WELL #:		3	RRCID ->	210922	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15189	PERF.15314	- 15376	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111	
									N	-0-		111	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111	
									N	-0-		111	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111	
									N	-0-		111	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111	
									N	-0-		111	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111	
									N	-0-		111	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		111	
									N	-0-		111	

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	
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-		-0-	
							50	1	N	-0-		-0-	
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
									N	-0-		-0-	
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
									N	-0-		-0-	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
									N	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
									N	-0-		-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
									N	NO RPT		-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	
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-		-0-	
							247	2	N	-0-		-0-	
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
							241	2	N	-0-		-0-	
10	248	N	241	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-	
							227	2	N	-0-		-0-	
11	240	N	227	-0-	-13	-0-			N	-0-		-0-	
							226	2	N	-0-		-0-	
12	248	N	226	-0-	-22	-0-			N	-0-		-0-	
							225	2	N	-0-		-0-	
01	248	N	225	-0-	-23	-0-			N	-0-		-0-	
									N	-0-		-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

SWORD (YEGUA -A-)			87790 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS		
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.			606055									
KREBS			WELL #:	1 C	RRCID ->	206755	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9140 - 9205
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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
08	SWR	10	23	-0-	23	651	23 1	N	-0-			-0-
09	SWR	10	25	-0-	25	676	25 2	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-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	676		N	-0-			-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
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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			34

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
TAIT, ALICE			WELL #:	2	RRCID ->	132040	COMPL. DATE	09/09/1989	TOTAL DEPTH	12727	PERF.	9902 - 9962
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3

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

TAIT (WILCOX 9,900)		//CONT.//		88160 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
TAIT, R. E., JR.		WELL #:		1	RRCID ->	137430	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9594 - 9944
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TAIT, ALICE		WELL #:		3	RRCID ->	158093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	9914 - 10078
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

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
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-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-			-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
08	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	300	1	2071	2	N		63
09	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	300	1	2122	2	N		63
10	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	310	1	2126	2	N		63
11	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	300	1	2153	2	N		63
12	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	310	1	2260	2	N		63
01	2511 X	2409	-0-	-102	-0-	310	1	2099	2	N		63

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
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	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1		-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

TANTABOGUE CREEK (DEXTER)		//CONT.//		88315 110	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALKER		
PARTEN OPERATING INC.		//CONT.//		642718								
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		WELL #:		2	RRCID ->	225153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10157	PERF.10042	- 10048
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
08	6882 X	4912	-0-	-1970	-0-	609	1	4233 2	64	371 1		167
09	6660 X	5596	-0-	-1064	-0-	70	9	4940 2	85			252
10	6851 X	2949	-0-	-3902	-0-	94	9	2598 2	56	102 1		206
11	6570 X	3561	-0-	-3009	-0-	289	1	3163 2	78			284
12	6634 X	5150	-0-	-1484	-0-	62	9	4570 2	96	193 1		187
01	5797 X	4752	-0-	-1045	-0-	312	1	4093 2	180	181 1		186
						86	9					
						474	1					
						106	9					
						461	1					
						198	9					

TAVENER, EAST (7950)				88471 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND		
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926								
NOVAK GAS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	088173	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8002	- 8018
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1)				88506 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
MCFADDIN		WELL #:		1	RRCID ->	257094	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	12505	PERF.12032	- 12053
08	36022 #	28744	-0-	-7278	-0-	288	1	25686 2	2518	2466 1		583
09	34650 #	18399	-0-	-16251	-0-	2770	9	16257 2	1710	1815 1		478
10	35030 #	22639	-0-	-12391	-0-	261	1	19743 2	2351	2173 1	3 2	653
11	33900 #	28550	-0-	-5350	-0-	1881	9	25381 2	2611	2864 1	1 8	399
12	35030 #	30058	-0-	-4972	-0-	310	1	26405 2	3059	2785 1		673
01	28737 #	27561	-0-	-1176	-0-	2586	9	24321 2	2689	2530 1		832
						297	1					
						2872	9					
						288	1					
						3365	9					
						282	1					
						2958	9					

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B)				88549 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS		
WAGNER OIL COMPANY				891175								
BRACEWELL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	168884	COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL DEPTH	12890	PERF.12333	- 12347
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700) 89324 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP SITTIN ON GO WELL #: 2 RRCID -> 271175 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5701 - 5705

08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1 3	113 9	Y	103	42 5	102
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	11 3	64 9	Y	58	84 1	76
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	139 3	238 9	Y	216	266 5	26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		26

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

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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

08	1796 N	159	-0-	-1637	-0-	1 3	158 9	Y	144	118 5	496
09	750 N	82	-0-	-668	-0-	6 3	76 9	Y	69	47 1	518
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	234 3	276 9	Y	251	309 5	460
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	7 5	296 9	Y	269	231 5	498
*12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	32 5	219 9	Y	199	245 5	452
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		452

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 1) 89352 198 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
ATL.-SIN. S.P. WILSON FEE WELL #: 1 RRCID -> 155717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5561 - 5657

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2020 - WELL PLUGGED 8/2/2020											

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)										89352 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TYLER			
CAPROCK OPERATIONS INC.										130478									
ATL.-SIN. S. P. WILSON FEE										WELL #:		1 T		RRCID -> 045117		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE					
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-					
PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2020 - WELL PLUGGED 8/2/2020																			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC										206081									
BP HONKY TONKIN										WELL #:		2		RRCID -> 271290		COMPL. DATE 08/10/2013		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6053 - 6060	
08	10137	-0-	-0-	-10137	B	24553				Y	-0-			153					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										24553									
09	9810	2	-0-	-9808	B	14745	2	3		Y	-0-			153					
10	0	-0-	-0-	-0-	B	14745				Y	-0-			153					
11	0	62	-0-	62	B	14807	62	5		Y	-0-			153					
12	0	-0-	-0-	-0-	B	14807				Y	-0-			153					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	14807				Y	NO RPT			153					
BP GOOD										WELL #:		1		RRCID -> 281526		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5863 - 5866	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			705					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	25			730					
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			730					
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	3	188	5	545					
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			545					
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			545					
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B)										89352 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC										206081									
BP GOOD										WELL #:		2		RRCID -> 281390		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5790 - 5796	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-					
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)										89352 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC										206081									
BP JR										WELL #:		1		RRCID -> 270664		COMPL. DATE 08/21/2012		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5788 - 5791	
08	2914 X	1578	-0-	-1336		-0-	5	3	1573	9	N	1430	1216	5	4318				
09	2820 X	2000	-0-	-820		-0-	98	3	1902	9	N	1729	1750	5	4297				
10	2914 X	2772	-0-	-142		-0-	781	3	1991	9	N	1810	1782	5	4325				
11	2820 X	-0-	-0-	-2820		-0-				N	1052	1242	5	4135					
12	2914 X	1590	-0-	-1324		-0-	169	5	1421	9	N	1292	1278	5	4149				
01	2077 X	NO RPT	-0-	-2077		-0-				N	NO RPT			4149					
THOMPSON										89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC										215343									
MYERS, A. E.										WELL #:		13		RRCID -> 054992		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-					

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

MYERS, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 090422		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4168 - 4193				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH, T. R.		WELL #: 14		RRCID -> 116889		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2928 - 2942				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 62		RRCID -> 136788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2540 - 2548				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 101		RRCID -> 144002		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3209 - 3223				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIOCENE 3 GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 144149		COMPL. DATE 12/17/1992		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 2632 - 2646				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 75		RRCID -> 149146		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3372 - 3387				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
GEORGE, A. P.		WELL #: 16		RRCID -> 150862		COMPL. DATE 07/20/1994		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3158 - 3168		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 151531		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 5554		PERF. 2804 - 2814		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 154110		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3360 - 3379		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP "A"		WELL #: 91		RRCID -> 163377		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 2072 - 2076		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #: 14		RRCID -> 163944		COMPL. DATE 08/14/2020		TOTAL DEPTH 5370		PERF. 3825 - 4380		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #: 54		RRCID -> 163953		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4861 - 4943		
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	14B2	EXT	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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977		N	NO RPT			-0-

MYERS, A. E.		WELL #: 43		RRCID -> 165232		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 5605		PERF. 2273 - 2275		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC BOOTH, T. R.		//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
		WELL #: 12		RRCID -> 166968		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 5417		PERF. 2110 - 2116					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 18		RRCID -> 166970		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 3448 - 3464					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 85		RRCID -> 169331		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2791 - 2796					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HP LOCKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 179441		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 1744 - 1748					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BOOTH, T. R.		WELL #: 1R		RRCID -> 183645		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2046 - 2058					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BOOTH, T. R.		WELL #: 25		RRCID -> 186315		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 5453		PERF. 3834 - 3854					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BOOTH, T. R.		WELL #: 15		RRCID -> 187134		COMPL. DATE 12/09/2001		TOTAL DEPTH 3174		PERF. 2932 - 2937					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28	RRCID ->	198925	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 2879 - 2899		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		68	RRCID ->	199696	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1636 - 1646		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		4	RRCID ->	200926	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1848 - 1870		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6	RRCID ->	200965	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 3386 - 3398		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		15	RRCID ->	201712	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	5054	PERF. 3634 - 3650		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID ->	203384	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959	PERF. 2786 - 2791		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND									
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343															
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 203910		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3001 - 3007									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 34		RRCID -> 207056		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 5462 PERF. 4296 - 4361									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. E.		WELL #: 11 R		RRCID -> 207555		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2268 - 2276									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 64		RRCID -> 207557		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2906 - 2909									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. E.		WELL #: 15		RRCID -> 209216		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 2873 - 2918									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #: 54		RRCID -> 209252		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 5464 PERF. 3458 - 3461									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. E.		WELL #: 52		RRCID -> 211196		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 5522 PERF. 3448 - 3458									
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 64		RRCID -> 211202		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3472 - 3476								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 14		RRCID -> 211945		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 5437 PERF. 2410 - 2414								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, T. R.		WELL #: 5 R		RRCID -> 212023		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4872 - 4880								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 73		RRCID -> 217672		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2970 - 2985								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 47A		RRCID -> 222426		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2780 - 2787								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 35		RRCID -> 234050		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4376 - 4392								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE, A. P. -A-		WELL #: 35		RRCID -> 270960		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4354 - 4360								
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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-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-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WOLTERS, R. A. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 154139 COMPL. DATE 03/20/1954 TOTAL DEPTH 7672 PERF. N/A

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

 THOMPSON (VICKSBURG) 89525 868 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343
 EDWARDS & RIGGINS WELL #: 5 RRCID -> 179675 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7352 - 7386

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30

 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

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

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

 WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 075922 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A

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

THOMPSON, SOUTH DENBURY ONSHORE, LLC DAVIS, J.H.P.			//CONT.// 89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND		
			//CONT.// 215343					
			WELL #: 26	RRCID -> 076285	COMPL. DATE 11/03/1997	TOTAL DEPTH 5480	PERF. 4926	- 4936
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #: 22	RRCID -> 077523	COMPL. DATE 03/08/1987	TOTAL DEPTH 5513	PERF. 4956	- 4964
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #: 21 L	RRCID -> 078330	COMPL. DATE 08/24/1978	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5154	- 5160
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #: 22	RRCID -> 081920	COMPL. DATE 09/11/2014	TOTAL DEPTH 5601	PERF. 4050	- 4078
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #: 24	RRCID -> 110531	COMPL. DATE 04/12/1984	TOTAL DEPTH 5631	PERF. 5056	- 5062
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WOLTERS, R. A. ET AL "B"			WELL #: 29	RRCID -> 168012	COMPL. DATE 05/22/2005	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4814	- 4828
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #: 25	RRCID -> 207560	COMPL. DATE 06/12/2014	TOTAL DEPTH 5440	PERF. 3912	- 3931
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID ->	249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF.	5089 - 5092	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

MOORE				WELL #:	1	RRCID ->	235545	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3856 - 3866
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIDEHAVEN (HEFFELFINGER)				89826 043	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
MIDFIELD SWD, LLC				565045									
HEFFELFINGER 'C'		WELL #:		1	RRCID ->	271194	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	9002	PERF.	8770 - 8773	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIDEHAVEN (10,300)				89826 946	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
ARCADIA OPERATING, LLC				028734									
PHS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247837	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	10449 - 10642	
08	3100 X	1788	-0-	-1312	-0-	1766	2	22	9	N	20		151
09	3000 X	1720	-0-	-1280	-0-	1701	2	19	9	N	17		168
10	2077 X	1812	-0-	-265	-0-	1781	2	31	9	N	28		196
11	2070 X	1498	-0-	-572	-0-	1473	2	25	9	N	23		219
12	1922 X	1590	-0-	-332	-0-	1571	2	19	9	N	17		236
01	1798 X	1591	-0-	-207	-0-	1556	2	35	9	N	32		268

OIL AND GAS DIVISION

TIDEHAVEN (10,300)		//CONT.//		89826 946	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
TEKEGY OPERATING COMPANY LLC				848561								
HEFFELFINGER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	282603	COMPL. DATE	06/01/2017	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10392 - 10604
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	7347 X	6172	-0-	-1175	-0-	558	1	5551	2	N	57	100
						63	9					
09	7020 X	5801	-0-	-1219	-0-	540	1	5206	2	N	50	150
						55	9					
10	7006 X	5740	-0-	-1266	-0-	558	1	5108	2	N	67	180 1 37
						74	9					
11	6540 X	5370	-0-	-1170	-0-	540	1	4775	2	N	50	87
						55	9					
12	6231 X	5227	-0-	-1004	-0-	558	1	4630	2	N	35	122
						39	9					
01	6169 X	5121	-0-	-1048	-0-	558	1	4506	2	N	52	174
						57	9					

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581					CNTY: MATAGORDA			
DAWDY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	252252	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10318 - 10502
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
09	14B2 EXT	-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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54

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

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
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
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79

BPA 740				WELL #:	3	RRCID ->	278822	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9874 - 9912
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	9	Y	23	40 1 20
09	DLQ G-10	32	-0-	32	32	10	1	22	9	Y	20	20 1 20
10	DLQ G-10	32	-0-	32	64	10	1	22	9	Y	20	20 1 20
11	DLQ G-10	32	-0-	32	96	10	1	22	9	Y	20	20 1 20
12	DLQ G-10	32	-0-	32	128	10	1	22	9	Y	20	20 1 40
*01	160 N	32	-0-	-128	-0-	10	1	22	9	Y	20	20 1 40

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

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		ROBERTSON, HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 051346		COMPL. DATE 10/07/1971		TOTAL DEPTH 5562		PERF. N/A	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

SCHULTZ, E. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 199860		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 5443 - 5448	
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-	-0-
09	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-	-0-
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-	-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-	-0-
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-	-0-
01	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-	-0-

TOMBALL (COCKFIELD)		90620 023		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
GALLOWAY ENERGY CO.		293303									
BAKER, W. W.		WELL #:	2	RRCID ->	189075	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	5482	PERF.	5294 - 5298
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	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23	

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		BURKETT, JEWELL H.		WELL #: 1		RRCID -> 008548		COMPL. DATE 02/11/1953		TOTAL DEPTH 5737		PERF. 5366 - 6384	
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1453	2	10	9	N	9		112		
09	870 N	606	-0-	-264	-0-	606	2			N	-0-		112		
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-		112		
11	1410 N	852	-0-	-558	-0-	852	2			N	-0-		112		
12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1798	2	19	9	N	17		129		
*01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-		129		

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)		90620 069		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752											
TOMBALL GU 2		WELL #:	20	RRCID ->	100307	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	5613	PERF.	5266 - 5268		
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	59	1	202	2	N	-0-		-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	167	1	332	2	N	-0-		-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	264	1	320	2	N	-0-		-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	182	1	205	2	N	-0-		-0-
12	527 N	336	-0-	-191	-0-	164	1	172	2	N	-0-		-0-
*01	589 N	587	-0-	-2	-0-	356	1	231	2	N	-0-		-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
08		903 N	903	-0-	-0-	-0-	203 1	700 2		N	-0-			88	
09		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	568 1	1132 2		N	-0-			88	
10		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	757 1	919 2		N	-0-			88	
11		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	701 1	789 2		N	-0-			88	
12		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	815 1	856 2		N	-0-			88	
*01		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1090 1	706 2		N	-0-			88	

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750													
TOMBALL GU 8		WELL #:		2 C		RRCID -> 008544		COMPL. DATE 10/26/1956		TOTAL DEPTH 5579		PERF. 5332 - 5345			
08		248 N	201	-0-	-47	-0-	201 2			N	-0-			-0-	
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2			N	-0-			-0-	
10		279 N	266	-0-	-13	-0-	266 2			N	-0-			-0-	
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2			N	-0-			-0-	
12		279 N	57	-0-	-222	-0-	57 2			N	-0-			-0-	
01		279 N	92	-0-	-187	-0-	92 2			N	-0-			-0-	

PETRICH, THERESA		WELL #:		5		RRCID -> 091313		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 5706		PERF. 5194 - 5198			
08		1023 N	938	-0-	-85	-0-	938 2			N	-0-			147	
09		1050 N	981	-0-	-69	-0-	981 2			N	-0-			147	
10		961 N	841	-0-	-120	-0-	841 2			N	-0-			147	
11		900 N	849	-0-	-51	-0-	849 2			N	-0-			147	
12		1023 N	953	-0-	-70	-0-	953 2			N	-0-			147	
01		837 N	784	-0-	-53	-0-	784 2			N	-0-			147	

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE)		90620 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: HARRIS			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850													
QUILTER, H. -A-		WELL #:		6		RRCID -> 125183		COMPL. DATE 08/07/1987		TOTAL DEPTH 5562		PERF. 5354 - 5363			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750													
TOMBALL GAS UNIT 7		WELL #:		3		RRCID -> 136444		COMPL. DATE 11/07/1990		TOTAL DEPTH 5577		PERF. 5390 - 5396			
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2			N	-0-			167	
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2			N	-0-			167	
10		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2			N	-0-			167	
11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2			N	-0-			167	
12		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2			N	-0-			167	
*01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2			N	-0-			167	

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

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750															
TOMBALL GU 7 WELL #: 2 C RRCID -> 008584 COMPL. DATE 07/08/1937 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5497 - 5516															
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOMBALL GU 8 WELL #: 2 T RRCID -> 008585 COMPL. DATE 01/07/1937 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506															
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-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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															
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-				-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2		N	-0-				-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-				-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-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															
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

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	BALANCE
08		558 N	535	-0-	-23	-0-	535 2	N	-0-	-0-
09		540 N	477	-0-	-63	-0-	477 2	N	-0-	-0-
10		496 N	493	-0-	-3	-0-	493 2	N	-0-	-0-
11		510 N	454	-0-	-56	-0-	454 2	N	-0-	-0-
12		496 N	470	-0-	-26	-0-	470 2	N	-0-	-0-
01		496 N	443	-0-	-53	-0-	443 2	N	-0-	-0-

DOUGHTIE, S. T.		WELL #:		9	RRCID -> 271178	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 5578	PERF. 5344	- 5412	
08		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-	-0-
09		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-	-0-
10		465 N	372	-0-	-93	-0-	372 2	N	-0-	-0-
11		390 N	318	-0-	-72	-0-	318 2	N	-0-	-0-
12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-	-0-
*01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-	-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		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SCHERER, W. B.		WELL #:			RRCID -> 126631	COMPL. DATE 02/25/1988	TOTAL DEPTH 6802	PERF. 4214	- 4219	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19

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

TOMBALL (KOBBS)				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	
08		1457 #	1292	-0-	-165	-0-	1292 2	N	-0-	-0-
09		1410 #	1121	-0-	-289	-0-	1121 2	N	-0-	-0-
10		1457 #	1231	-0-	-226	-0-	1231 2	N	-0-	-0-
11		1380 #	1161	-0-	-219	-0-	1161 2	N	-0-	-0-
12		1364 #	1229	-0-	-135	-0-	1229 2	N	-0-	-0-
01		1302 #	1233	-0-	-69	-0-	1233 2	N	-0-	-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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

HILLEGEIST, E. TRACT 2 WELL #: 3 RRCID -> 083224 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5478 - 5488															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

PETRICH, THERESA WELL #: 4 RRCID -> 103729 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5427 - 5449															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

HILLEGEIST, E. WELL #: 6 RRCID -> 115260 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5380 - 5404															
08	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2				N	-0-		70	
09	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2				N	-0-		70	
10	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2				N	-0-		70	
11	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2				N	-0-		70	
12	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2				N	-0-		70	
*01	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2				N	-0-		70	

BURLINGTON RI RR WELL #: 4 T RRCID -> 127728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5531 - 5585															
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-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															
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-		-0-	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-		-0-	
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-		-0-	
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-		-0-	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-		-0-	
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-		-0-	

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
08	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2155 3	820 9	N	745	812 1	2 8	86
09	2850 N	2788	-0-	-62	-0-	2100 3	688 9	N	625	597 1	2 8	112
10	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2170 3	798 9	N	725	741 1	1 8	95
11	2880 N	2859	-0-	-21	-0-	2100 3	759 9	N	690	673 1	1 8	111
12	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2170 3	799 9	N	726	697 1	1 8	139
*01	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2165 3	820 9	N	745	786 1	1 8	97

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

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				
08	DLQ G-10	15	-0-	15	93	15 2		Y	-0-			1
09	119 N	26	-0-	-93	-0-	26 2		Y	-0-			1
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-			1
11	15 N	13	-0-	-2	-0-	13 2		Y	-0-			1
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		Y	-0-			1
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		Y	-0-			1

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

TOMBALL (MIOCENE 2400)		//CONT.//		90620 529	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750						
COLEMAN, O/A, C.L.		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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PETRICH, THERESA		WELL #:		2	RRCID -> 213934	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH 5579	PERF. 2548	-	2556
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2	N	-0-		-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2	N	-0-		-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HIRSCH, WM		WELL #:		1	RRCID -> 121767	COMPL. DATE 07/10/1986	TOTAL DEPTH 5612	PERF. 2708	-	2712
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
08	DLQ G-10	2	-0-	2	14	2 2	Y	-0-		-0-
09	34 N	20	-0-	-14	-0-	20 2	Y	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-		-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	Y	-0-		-0-
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	Y	-0-		-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOMBALL (MIOCENE 3150)		//CONT.//		90620 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750									
MUELLER, E. E.		WELL #:		2	RRCID ->	146997	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	5576	PERF.	3214 - 3220	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	73	1	254	2	N	-0-		-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	167	1	332	2	N	-0-		-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	219	1	265	2	N	-0-		-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	206	1	233	2	N	-0-		-0-
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	298	1	314	2	N	-0-		-0-
*01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	280	1	182	2	N	-0-		-0-

TOMBALL (MIOCENE 3400)				90620 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750									
FARIS, C. P.		WELL #:		1D	RRCID ->	119794	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3660 - 3718	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETRICH, THERESA		WELL #:		2	RRCID ->	131895	COMPL. DATE	08/15/1989	TOTAL DEPTH	5579	PERF.	3460 - 3470	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOMBALL (SCHULTZ N.W.)				90620 759	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750									
HILLEGIEST, E. TR. 2		WELL #:		2	RRCID ->	076284	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	5606	PERF.	5522 - 5538	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

TOMBALL (SID MOORE)		90620 828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750								
HILLGEIST, E.		WELL #: 5		RRCID -> 118164		COMPL. DATE 08/29/1985		TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5486 - 5494		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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		
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-	-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2	N	-0-	-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-	-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2	N	-0-	-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2	N	-0-	-0-
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2	N	-0-	-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	Y	-0-			24
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			24
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			24
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			24
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			24
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			24

KOBS A		WELL #: 1		RRCID -> 242710		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835				
08		329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 2	Y	-0-			14
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
01		341 X	-0-	-0-	-341	-0-		Y	-0-			14

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707										
TOMBALL GAS UNIT 9		WELL #: 15		RRCID -> 146082		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8611 - 8862				
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750										
MUELLER, E. E.		WELL #: 4 F		RRCID -> 008592		COMPL. DATE 11/02/1961		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8410 - 8439				
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2	N	-0-			201
09		11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2	N	-0-			201
10		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-			201
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			201
12		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-			201
*01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			201

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

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #: 1		RRCID -> 248052		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 15452 PERF. 8818 - 8838				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U.		WELL #: 2-U		RRCID -> 153833		COMPL. DATE 02/27/1995			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10778 - 10788					
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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					
08	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	945	1	5476	2	N	118	121	1	196
						130	9							
09	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	462	1	5463	2	N	83	192	1	87
						91	9							
10	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	439	1	4700	2	N	96			183
						106	9							
11	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	430	1	3706	2	N	104	193	1	94
						114	9							
*12	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	590	1	4316	2	N	112			206
						123	9							
*01	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	850	1	3882	2	N	121	176	1	151
						133	9							

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU		WELL #: 2-L		RRCID -> 152177		COMPL. DATE 12/05/1994			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807					
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

MARSHALL BROTHERS TRUST GU		WELL #: 3		RRCID -> 162216		COMPL. DATE 01/29/1997			TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735					
08	1922 N	1546	-0-	-376	-0-	224	1	1298	2	N	22			215
						24	9							
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	115	1	1358	2	N	14	186	1	43
						15	9							
10	1550 N	1528	-0-	-22	-0-	130	1	1392	2	N	5			48
						6	9							
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	121	1	1047	2	N	30			78
						33	9							
*12	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	236	1	1726	2	N	106	183	1	1
						117	9							
*01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	337	1	1537	2	N	53			54
						58	9							

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
08	868 N	284	-0-	-584	-0-	42	1	241	2	N	1		168
						1	9						
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	353	2	N	4		172
						4	9						
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	90	1	963	2	N	17		189
						19	9						
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	59	1	506	2	N	28	172 1	45
						31	9						
12	403 N	280	-0-	-123	-0-	33	1	241	2	N	5		50
						6	9						
*01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	169	1	773	2	N	19		69
						21	9						

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

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

MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874

08	899 N	483	-0-	-416	-0-	71	1	410	2	N	2		159
						2	9						
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	50	1	587	2	N	6		165
						7	9						
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	55	1	589	2	N	29		194
						32	9						
11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	145	1	1245	2	N	4		198
						4	9						
*12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	103	1	749	2	N	12		210
						13	9						
*01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	154	1	703	2	N	5	173 1	42
						6	9						

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

08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-							-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-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

TRESELER, LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 063830 COMPL. DATE 09/23/1973 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366

08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-							-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14 N	13	-0-	-1	B	-0-	13	2	N	-0-
10	31 N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2	N	-0-
11	14 N	13	-0-	-1	B	-0-	13	2	N	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2	N	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2	N	-0-

TRESELER, LILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 180658		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424		
08	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2	N	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-
10	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2	N	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-
12	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2	N	-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2	N	-0-

TRANS-TEX (3000 CAT.)		90970 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
VIPER S.W.D., LLC		886209								
WEGENHOF, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 141967		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 3072 - 3190		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)		91016 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
REEF EXPLORATION, L.P.		697952								
HALLS BAYOU RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 168059		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 15958 PERF.11806 - 11906		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT

HALLS BAYOU RANCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 234686		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 19739 PERF.12274 - 12312		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT

TRINITY (EDWARDS)		91244 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER		
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144								
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		WELL #: 2		RRCID -> 126600		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 10752 PERF.10545 - 10570		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1			WELL #: 85 H		RRCID -> 048190		COMPL. DATE 04/14/1970		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 74-H		RRCID -> 137144		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7605 - 7611	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 42		RRCID -> 111094		COMPL. DATE 05/19/1984		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7524 - 7543	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	8
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	8

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

08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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				
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO 1			WELL #: 109 D		RRCID -> 069813		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A				
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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
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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
RECLASSIFIED TO OIL 02/10/1992												

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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2005												

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		
08	4371 X	3348	-0-	-1023	-0-	1927	2	1421	9	N	1292	1416	1	630
09	4230 X	3700	-0-	-530	-0-	2262	2	1438	9	N	1307	1250	1	687
10	3751 X	3665	-0-	-86	-0-	2221	2	1444	9	N	1313	1253	2	747
11	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	1272	1260	1	759
12	3937 X	3586	-0-	-351	-0-	2191	2	1395	9	N	1268	1237	1	790
01	3813 X	3467	-0-	-346	-0-	2071	2	1396	9	N	1269	1259	1	800

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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
08	134974 X	3996	-0-	-130978	-0-	85 1 3907 2	N	2		162
						2 4 2 9				
09	165986 X	165986	-0-	-0-	-0-	2589 1 162419 2	N	539	516 1	185
						385 4 593 9				
10	176421 X	176421	-0-	-0-	-0-	2665 1 173167 2	N	467	512 1	140
						75 4 514 9				
11	223098 X	223098	-0-	-0-	-0-	2448 1 219918 2	N	541	533 1	148
						137 4 595 9				
*12	231371 X	231371	-0-	-0-	-0-	2262 1 228175 2	N	654	522 1	280
						215 4 719 9				
*01	226605 X	226605	-0-	-0-	-0-	2448 1 223446 2	N	561	526 1	315
						94 4 617 9				

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
STATE TRACT 39A		504583								
		WELL #:	1	RRCID ->	246289	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10602	PERF.11111 - 11148
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TURTLE CREEK		91983 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
HUNT OIL COMPANY		416330								
N. HAROLD HUNT		WELL #:	1	RRCID ->	266215	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	16922	PERF. 9002 - 9010
08	1767 N	1722	-0-	-45	-0-	1656 2 66 9	N	60		299
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2	N	-0-	172 1	54
10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1563 2 1 9	N	1	73 6	55
11	1680 N	1622	-0-	-58	-0-	1616 2 6 9	N	5		60
12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1705 2 98 9	N	89		149
*01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1710 2 7 9	N	6		155

OIL AND GAS DIVISION

TURTLE CREEK (10150 SD.) 91983 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 BOONIE JENSEN WELL #: 1 RRCID -> 286797 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12135 - 12138

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	4836 #	2877	-0-	-1959	-0-	270 1	2497 2	N	100 186 1	45
09	3540 #	2348	-0-	-1192	-0-	110 9	2145 2	N	39	84
10	4526 #	2853	-0-	-1673	-0-	160 1	2595 2	N	53	137
11	4380 #	2261	-0-	-2119	-0-	43 9	2041 2	N	45	182
12	4526 #	2239	-0-	-2287	-0-	170 1	2064 2	N	50	232
01	2883 #	2043	-0-	-840	-0-	50 9	1847 2	N	42	274
						120 1				
						55 9				
						46 9				

TWIN BASIN (6700) 92053 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 STARBURST ENERGY, INC. 815131
 ELLIS, LOU ALICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 140750 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6617 - 6222

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
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	149

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/1996

ULRICH (YEGUA CONSOL) 92360 687 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 NASH, HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 129832 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10802 - 10860

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

ULRICH (YEGUA 1D) 92360 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 NASH, HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 125468 COMPL. DATE 10/04/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10930 - 10959

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

NASH, HANNAH WELL #: 5 RRCID -> 127418 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10663 - 10684

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

ULRICH, E. (YEGUA 2A)		92361 495		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
MARQUEE CORPORATION		526675									
GULF LAND & INVESTMENT CO.		WELL #:		RRCID -> 214759		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 13696 PERF.12026 - 12056			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48	
PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2017											

KENSINGER		92388 975		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
TORRENT OIL LLC		862645								
STATE TRACT 72		WELL #:		RRCID -> 246590		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 13474 PERF.12714 - 13210		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2019 - P/A 12/03/19										

UMBRELLA POINT (VX GYRO K)		92388 975		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
TORRENT OIL LLC		862645								
STATE TRACT 72		WELL #:		RRCID -> 260514		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12377 - 12559		
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

UN FRIJOLE (FRIO)		92397 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
GOLDENROD GAS, INC.		313121								
GOFF		WELL #:		RRCID -> 150974		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4554 - 4556		
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144								
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		RRCID -> 053953		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

LANGHAM, EMILY -A-		92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
		252144								
		WELL #:		RRCID -> 060934		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO	
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.// 252144							
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 128836		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10930 - 11012	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 131814		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7582 - 8388	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142786		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11414 PERF. 8838 - 8842	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	1

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 154380		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 11351 PERF.10731 - 11067	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 182259		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10066 - 10080	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	2

LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 5		RRCID -> 191855		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 10220	
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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	29

LANGHAM, EMILY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 196823		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO	
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.// 252144							
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 232643		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 11034	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233266		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 11020	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	3

EMILY LANGHAM A		WELL #: 17		RRCID -> 258474		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 10888	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

EMILY LANGHAM A		WELL #: 15		RRCID -> 258507		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10948 - 11014	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	4

EMILY LANGHAM A		WELL #: 16		RRCID -> 259641		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 11659 PERF.10476 - 10490	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	28
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	28

LANGHAM, EMILY A		WELL #: 18		RRCID -> 260042		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 11657 PERF.11101 - 11130	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	46
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	46

EMILY LANGHAM "A"		WELL #: 20ST		RRCID -> 261185		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11144 - 11150	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	40
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	40
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	40

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

LANGHAM UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 126789	COMPL. DATE 12/11/1987	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10202 - 10212				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

PETRODOME OPERATING, LLC		WELL #:	2	RRCID -> 107545	COMPL. DATE 02/11/2004	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 4510 - 4530				
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-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		

LANGHAM, EMILY A		WELL #:	4R	RRCID -> 190234	COMPL. DATE 08/27/2011	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2840 - 2866				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:	8	RRCID -> 218382	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10948 - 11006				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	2		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5	7		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	7		
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	7		

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:	9	RRCID -> 230078	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 11670	PERF.11310 - 11320				
08	10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	10656 3	228 9	Y	207	207 1	-0-
09	24060 X	7623	-0-	-16437	-0-	7421 3	202 9	Y	184	145 1	39
10	24862 X	7738	-0-	-17124	-0-	7449 3	289 9	Y	263	302 1	-0-
11	16530 X	9579	-0-	-6951	-0-	9358 3	221 9	Y	201	201 1	-0-
12	10881 X	9113	-0-	-1768	-0-	8835 3	278 9	Y	253	253 1	-0-
01	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-			Y	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5356 3	85 9	Y	77	77 1	-0-
09	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6462 3	97 9	Y	88	69 1	19
10	6479 X	5163	-0-	-1316	-0-	4748 3	415 9	Y	377	396 1	-0-
11	6270 X	3567	-0-	-2703	-0-	3277 3	290 9	Y	264	264 1	-0-
12	5456 X	3585	-0-	-1871	-0-	3220 3	365 9	Y	332	332 1	-0-
01	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-			Y	NO RPT		-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 235543		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 11640		PERF.11104 - 11110	
08	3658 X	1292	-0-	-2366	-0-	1233 3	59 9	Y	54	54 1	-0-
09	3540 X	1855	-0-	-1685	-0-	1797 3	58 9	Y	53	41 1	12
10	2449 X	1448	-0-	-1001	-0-	1359 3	89 9	Y	81	93 1	-0-
11	2370 X	2004	-0-	-366	-0-	1929 3	75 9	Y	68	62 1	6
*12	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1353 3	79 9	Y	72	78 1	-0-
01	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			Y	NO RPT		-0-

EMILY LANGHAM "A"		WELL #: 14		RRCID -> 241771		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8016 - 8215	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-		2
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2

EMILY LANGHAM A		WELL #: 19		RRCID -> 262246		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 11672		PERF.11135 - 11172	
08	8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	8519 3	122 9	N	111	111 1	-0-
09	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5394 3	94 9	N	85	67 1	18
10	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3645 3	173 9	N	157	175 1	-0-
11	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5152 3	143 9	N	130	116 1	14
*12	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4069 3	146 9	N	133	147 1	-0-
01	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT		-0-

EMILY LANGHAM A		WELL #: 21ST		RRCID -> 264828		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 11290		PERF.11024 - 11078	
08	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3456 3	66 9	N	60	70 1	564
09	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3086 3	64 9	N	58	45 1	577
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3496 3	47 9	N	43	109 1	511
11	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3799 3	72 9	N	65	72 1	504
*12	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3304 3	72 9	N	65	91 1	478
01	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT		478

EMILY LANGHAM A		WELL #: 22		RRCID -> 264830		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10339 - 10414	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10	14B2 EXT	2346	-0-	2346	-0-	2346	2324 3	N	20		32
11	14B2 EXT	2591	-0-	2591	-0-	4937	2518 3	N	66		98
12	14B2 EXT	2780	-0-	2780	-0-	7717	2707 3	N	66		164
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7717		N	NO RPT		164

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

WEED, T. ET AL		92806 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
		014481										
		WELL #: 6		RRCID -> 192747		COMPL. DATE 12/25/2011		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8118 - 8126		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LGDC CORP SWD		92806 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
		014481										
		WELL #: 3		RRCID -> 214701		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 4470 - 5460		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	15	2	367	9	Y	334	334	1	526
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	9	2	314	9	Y	285	369	1	442
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	7	2	349	9	Y	317	350	1	409
11	360 N	296	-0-	-64	-0-	10	2	286	9	Y	260	352	1	317
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	3	2	463	9	Y	421	456	1	282
*01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	3	2	438	9	Y	398	271	1	409

DANIEL GAS UNIT		92893 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
		802845												
		WELL #: 1		RRCID -> 258904		COMPL. DATE 06/27/2010		TOTAL DEPTH 11360		PERF.11218 - 11228				
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	363	2	355	9	Y	323	325	1	663
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	333	2	367	9	Y	334	359	1	638
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	336	2	372	9	Y	338	341	1	635
11	600 N	500	-0-	-100	-0-	127	2	373	9	Y	339	343	1	631
12	620 N	334	-0-	-286	-0-	68	2	266	9	Y	242	444	1	429
01	620 N	378	-0-	-242	-0-	88	2	290	9	Y	264	264	1	429

VAN METER (YEGUA CONS.)		93119 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		804365									
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		641
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		641
10	930 N	290	-0-	-640	-0-	290	2	N	-0-		641
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-		641
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-		641
*01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-		641

JACQUES		WELL #: 1		RRCID -> 266492		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8575 - 8598			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		272
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		272
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		272
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		272
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		272
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		272

JACQUES		WELL #: 4		RRCID -> 270961		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8890 - 9014			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BP AMERICA 'A-39'		WELL #: 3		RRCID -> 278175		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8462 - 8472				
08	3100 X	348	-0-	-2752	-0-	339	2	9	9	N	8	389
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-	389
10	3348 X	762	-0-	-2586	-0-	762	2			N	-0-	35
11	3240 X	2569	-0-	-671	-0-	2569	2			N	-0-	35
12	3348 X	1907	-0-	-1441	-0-	1907	2			N	-0-	35
*01	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-	35

BP-FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 283672		COMPL. DATE 08/24/2017		TOTAL DEPTH 12900 PERF.13560 - 13610				
08	3162 X	560	-0-	-2602	-0-	527	2	33	9	N	30	775
09	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-	775
10	6386 X	1316	-0-	-5070	-0-	1316	2			N	-0-	775
11	6180 X	6125	-0-	-55	-0-	6048	2	77	9	N	70	845
12	6386 X	3664	-0-	-2722	-0-	3438	2	226	9	N	205	704
*01	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-	704

WHITEHEAD RESOURCES, LTD.		919409		WELL #: 1		RRCID -> 256998		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9441 - 10064		
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-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2020 - WELL PLUG 10/13/2020

VAN METER (YEGUA CONS.)		//CONT.//		93119 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER				
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.		//CONT.//		919409										
CHARLIE TUNA		WELL #:		1	RRCID ->	263756	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	9886	PERF.	9738 - 9826		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	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-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THRESHER		WELL #:		1	RRCID ->	283363	COMPL. DATE	08/05/2017	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8841 - 8860
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VAN METER (YEGUA, LOWER)		93133 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
VILLAGE CREEK SP GU		WELL #:		2	RRCID ->	264854	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10786 - 10868
08	DLQ G-10	1170	-0-	1170	2036	405 1	756 2	Y	8	3 1		6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2036	9 9			Y	-0-		6
10	2036 X	-0-	-0-	-2036	-0-				Y	-0-		6
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6

VILLAGE CREEK SP GU		WELL #:		1R	RRCID ->	265002	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	10170 - 10268
08	33139 X	31047	-0-	-2092	-0-	465 1	30228 2	Y	322	192 1		338
09	32491 X	32491	-0-	-0-	-0-	354 9	31705 2	Y	305	541 1		102
10	34029 X	34029	-0-	-0-	-0-	450 1	33132 2	Y	393	352 1		143
11	31920 X	24678	-0-	-7242	-0-	336 9	23941 2	Y	261	373 1		31
*12	32984 X	12198	-0-	-20786	-0-	465 1	11579 2	Y	140			171
01	32984 X	12924	-0-	-20060	-0-	432 9	12327 2	Y	161	179 1		153
						287 9						
						154 9						
						420 1						
						177 9						

VANESSA (WILCOX)		93206 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287										
JACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	132737	COMPL. DATE	10/21/1989	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6469 - 6476
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	639 1	4376 3	N	519	889 1	507
09	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	571 9	4009 3	N	468	887 1	88
10	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	618 1	3602 3	N	495		583
11	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	515 9	3335 3	N	430	856 1	157
*12	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	639 1	3100 3	N	433	360 1	230
*01	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	473 9	3137 3	N	423	545 1	108
						639 1					
						465 9					

PETTY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212071		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12058 - 12506	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	113 1	1467 3	Y	276	627 1	119
09	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	304 9	1386 3	Y	350	414 1	55
10	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	139 1	1361 3	Y	375	242 1	188
11	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	385 9	1426 3	Y	363	546 1	5
*12	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	108 1	1609 3	Y	387	384 1	8
*01	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	413 9	1579 3	Y	316	290 1	34
						107 1					
						399 9					
						86 1					
						426 9					
						98 1					
						348 9					

PETTY		WELL #: 2		RRCID -> 213822		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12700 - 12764	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	DLQ G-10	1860	-0-	1860	8013	828 1	661 3	Y	337	511 1	104
09	DLQ G-10	1146	-0-	1146	9159	371 9	690 3	Y	136		240
10	DLQ G-10	1456	-0-	1456	10615	306 1	832 3	Y	179	167 1	252
11	DLQ G-10	1558	-0-	1558	12173	150 9	1013 3	Y	129	299 1	82
12	DLQ G-10	1438	-0-	1438	13611	427 1	862 3	Y	169	64 1	187
*01	2900 N	1235	-0-	-1665	11946	197 9	699 3	Y	47	124 1	110
						403 1					
						142 9					
						390 1					
						186 9					
						484 1					
						52 9					

PETTY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216300		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12124 - 12566	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	320 1	3527 3	Y	976	2216 1	489
09	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	1074 9	3503 3	Y	1226	1450 1	265
10	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	396 1	2957 3	Y	1217	787 1	695
11	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	1349 9	3329 3	Y	1263	1956 1	2
*12	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	270 1	3241 3	Y	1158	1146 1	14
*01	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	1339 9	3813 3	Y	1173	1080 1	107
						295 1					
						1389 9					
						204 1					
						1274 9					
						279 1					
						1290 9					

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
08	6231 X	5720	-0-	-511	-0-	583 1 631 9	4506 3	Y	574	967 1	432
09	4710 X	3257	-0-	-1453	-0-	385 1 376 9	2496 3	Y	342	634 1	140
10	5704 X	4216	-0-	-1488	-0-	466 1 551 9	3199 3	Y	501	214 1	427
11	5520 X	4488	-0-	-1032	-0-	525 1 589 9	3374 3	Y	535	769 1	193
12	5735 X	5311	-0-	-424	-0-	506 1 614 9	4191 3	Y	558	663 1	88
01	5735 X	5086	-0-	-649	-0-	441 1 528 9	4117 3	Y	480	424 1	144

BP A-52		WELL #: 1		RRCID -> 227687		COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836		
08	3131 X	2249	-0-	-882	-0-	481 1 117 9	1651 3	Y	106	458 1	323
09	3030 X	2054	-0-	-976	-0-	457 1 144 9	1453 3	Y	131	292 1	162
10	3131 X	2611	-0-	-520	-0-	480 1 256 9	1875 3	Y	233	238 1	157
11	3030 X	2248	-0-	-782	-0-	496 1 231 9	1521 3	Y	210	317 1	50
*12	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	667 1 387 9	2413 3	Y	352	324 1	78
*01	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	676 1 383 9	2877 3	Y	348	335 1	91

PETTY		WELL #: 4		RRCID -> 229099		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470		
08	2387 X	2062	-0-	-325	-0-	124 1 323 9	1615 3	Y	294	667 1	199
09	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	158 1 427 9	1603 3	Y	388	458 1	129
10	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	129 1 482 9	1643 3	Y	438	283 1	284
11	2160 X	2029	-0-	-131	-0-	116 1 355 9	1558 3	Y	323	580 1	27
*12	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	95 1 459 9	1792 3	Y	417	413 1	31
*01	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	112 1 389 9	1823 3	Y	354	326 1	59

PETTY		WELL #: 202		RRCID -> 229622		COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2843			Y	-0-		110
09	DLQ G-10	685	-0-	685	3528	213 1 109 9	363 3	Y	99		209
10	DLQ G-10	408	-0-	408	3936	98 1 43 9	267 3	Y	39	184 1	64
11	DLQ G-10	581	-0-	581	4517	119 1 40 9	422 3	Y	36		100
12	DLQ G-10	690	-0-	690	5207	122 1 54 9	514 3	Y	49	117 1	32
*01	5336 X	129	-0-	-5207	-0-	14 1 1 9	114 3	Y	1		33

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
08	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	195 1	1492 3	N	198	351 1	244
09	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	218 9	1126 3	N	234	343 1	135
10	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	225 1	1080 3	N	223	176 1	182
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	257 9	670 3	N	107	174 1	115
*12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	189 1	805 3	N	131	91 1	155
*01	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	245 9	2229 3	N	388	439 1	104
						105 1					
						118 9					
						113 1					
						144 9					
						312 1					
						427 9					
PARKER FORESTRY		WELL #: 1		RRCID -> 233007		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710			
08	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	531 1	1345 3	N	778	908 1	324
09	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	856 9	1417 3	N	527	732 1	119
10	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	544 1	1004 3	N	654	179 1	594
11	3000 N	3118	-0-	118	118	580 9	1608 3	N	890	1399 1	85
*12	2620 N	2502	-0-	-118	-0-	520 1	1202 3	N	722	713 1	94
*01	3100 N	3488	-0-	388	388	719 9	1879 3	N	970	775 1	289
						506 1					
						794 9					
						542 1					
						1067 9					
PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242125		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022			
08	3069 X	2717	-0-	-352	-0-	245 1	2234 3	Y	216	442 1	198
09	2970 X	2684	-0-	-286	-0-	238 9	1935 3	Y	356	453 1	101
10	3162 X	3072	-0-	-90	-0-	357 1	2372 3	Y	339	146 1	294
11	2880 X	2689	-0-	-191	-0-	392 9	2117 3	Y	264	447 1	111
*12	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	327 1	2289 3	Y	267	334 1	44
01	3069 X	2643	-0-	-426	-0-	373 9	2167 3	Y	232	206 1	70
						282 1					
						290 9					
						251 1					
						294 9					
						221 1					
						255 9					
BP A-52		WELL #: 2		RRCID -> 249569		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026			
08	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	985 1	3384 3	Y	566	938 1	661
09	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	623 9	3060 3	Y	296	614 1	343
10	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	962 1	3854 3	Y	473	489 1	327
11	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	326 9	2833 3	Y	360	590 1	97
*12	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	987 1	2888 3	Y	386	387 1	96
*01	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	520 9	3363 3	Y	404	391 1	109
						923 1					
						396 9					
						799 1					
						425 9					
						790 1					
						444 9					

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		0	18083	-0-	18083	126702	645 1	13202 3	N	3851	6739 1	559
							4236 9					
09		0	10298	-0-	10298	137000	450 1	6822 3	N	2751	2608 1	702
							3026 9					
10		154972 X	17972	-0-	-137000	-0-	688 1	12662 3	N	4202	3002 1	1902
							4622 9					
11		24660 X	19059	-0-	-5601	-0-	654 1	12946 3	N	4963	6124 1	741
							5459 9					
*12		27079 X	27079	-0-	-0-	-0-	636 1	18544 3	N	7181	7285 1	637
							7899 9					
01		25482 X	18751	-0-	-6731	-0-	518 1	12481 3	N	5229	5554 1	312
							5752 9					

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		9884	7427	-0-	-2457	-0-	291 1	6974 2	Y	147	182 1	150
							162 9					
09		9472	7376	-0-	-2096	-0-	297 1	6901 2	Y	162	187 1	125
							178 9					
10		5456	6896	-0-	1440	1440	310 1	6402 2	Y	167	5 8	287
							184 9					
11		5280	6745	-0-	1465	2905	300 1	6271 2	Y	158	190 1	4 8 251
							174 9					
12		5456	6546	-0-	1090	3995	303 1	6010 2	Y	212	367 1	1 8 95
							233 9					
01		5456	7068	-0-	1612	5607	282 1	6570 2	Y	196	4 8	287
							216 9					

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST)				93711 750	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
MCCORD		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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VICTOR BLANCO, W. (8800)				93717 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
OSAGE		WELL #:		1	RRCID ->	235086	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	9302	PERF. 9137	- 9150
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
08		17947 X	17947	-0-	-0-	-0-	223 1	17558 2	N	151	186 1	237
							166 9					
09		27058 X	27058	-0-	-0-	-0-	297 1	26259 2	N	456	539 1	154
							502 9					
10		26916 X	26916	-0-	-0-	-0-	310 1	26154 2	N	411	365 1	200
							452 9					
11		25269 X	25269	-0-	-0-	-0-	300 1	24670 2	N	272	179 1	1 8 292
							299 9					
12		26522 X	26522	-0-	-0-	-0-	305 1	25690 2	N	479	534 1	237
							527 9					
*01		22997 X	22997	-0-	-0-	-0-	279 1	22447 2	N	246	375 1	1 8 107
							271 9					

OIL AND GAS DIVISION

VICTOR BLANCO, W. (8800) //CONT.// 93717 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169
 STATE LEASE 108750 WELL #: 1 RRCID -> 255232 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	24707 X	15867	-0-	-8840	-0-	251 1	15392 2	N	204	183 1	220
						224 9					
09	22920 X	19106	-0-	-3814	-0-	297 1	18461 2	N	316	362 1	174
						348 9					
10	20181 X	19866	-0-	-315	-0-	307 1	19231 2	N	298	188 1	284
						328 9					
11	18078 X	18078	-0-	-0-	-0-	246 1	17516 2	N	287	377 1	194
						316 9					
12	21776 X	21776	-0-	-0-	-0-	279 1	21104 2	N	357	371 1	180
						393 9					
01	19747 X	16099	-0-	-3648	-0-	254 1	15479 2	N	333	378 1	135
						366 9					

VIDOR AMES (YEGUA DY) 93765 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MIL-VID WELL #: 4ST RRCID -> 228455 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13234 - 13296

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

MIL-VID WELL #: 3R RRCID -> 271068 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16991 PERF.13000 - 13030

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

VIDOR AMES (YEGUA EY) 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SAMPSON-CLARK GU WELL #: 1ST RRCID -> 138868 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12748 - 12918

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

SAMPSON-CLARK GU WELL #: 2ST RRCID -> 139658 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12888

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2020

VIDOR AMES SWD WELL #: 1 RRCID -> 148523 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3436 - 3550

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

VIDOR AMES (YEGUA EY) HILCORP ENERGY COMPANY MIL-VID		//CONT.// 93765 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE						
		WELL #: 11		RRCID -> 231722		COMPL. DATE 08/18/2020		TOTAL DEPTH 14074		PERF.13590 - 13790						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	16526 X	16526	-0-	-0-	-0-	1668	1 14429	3 322	9	Y	293	258	1			35
09	DLQ G-10	26872	-0-	26872	26872	1937	1 24090	3 721	9	Y	655	597	1			93
10	45845 X	18973	-0-	-26872	-0-	1802	1 16631	3 425	9	Y	386	404	1			75
11	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	1373	1 6842	3 133	9	Y	121	141	1			55
12	27776 X	2514	-0-	-25262	-0-	680	1 1766	3 24	9	Y	22	46	1			31
01	27776 X	2161	-0-	-25615	-0-	673	1 1430	2 15	9	Y	14	36	1			9

WILLIAMS		WELL #: 1ST		RRCID -> 254819		COMPL. DATE 11/29/2009		TOTAL DEPTH 13571		PERF.12878 - 13007						
08	3968 X	3494	-0-	-474	-0-	309	1 2672	3 493	9	Y	448	568	1			77
09	5010 X	4032	-0-	-978	-0-	258	1 3206	3 551	9	Y	501	500	1			78
10	5177 X	4004	-0-	-1173	-0-	339	1 3126	3 517	9	Y	470	462	1			86
11	5010 X	3709	-0-	-1301	-0-	527	1 2625	3 523	9	Y	475	403	1			158
12	4650 X	4041	-0-	-609	-0-	977	1 2534	3 468	9	Y	425	340	1			243
01	4154 X	3623	-0-	-531	-0-	993	1 2106	2 461	9	Y	419	507	1			155

DONNER PROPERTIES GU		WELL #: 1		RRCID -> 258534		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 13470		PERF.13162 - 13878						
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS		WELL #: 2ST		RRCID -> 261184		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 13390		PERF.13154 - 13246						
08	930 N	605	-0-	-325	-0-	53	1 452	3 97	9	Y	88	114	1			15
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	55	1 680	3 202	9	Y	184	172	1			27
10	992 N	806	-0-	-186	-0-	69	1 632	3 100	9	Y	91	100	1			18
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	90	1 437	3 109	9	Y	99	84	1			33
12	961 N	771	-0-	-190	-0-	167	1 439	3 154	9	Y	140	101	1			72
01	806 N	706	-0-	-100	-0-	159	1 340	2 196	9	Y	178	191	1			59

WILLIAMS A-436 GU		WELL #: 1		RRCID -> 265062		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13536 - 13550						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIDOR AMES (YEGUA EY) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAMS		//CONT.// //CONT.//	93765 800 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WILLIAMS							5	RRCID -> 270207	COMPL. DATE 03/27/2013			TOTAL DEPTH 13502	PERF.12898	- 12948	
08		1240 N	1109	-0-	-131	-0-	96 1	828 3	178 9	Y	162	214 1		34	
09		1200 N	460	-0-	-740	-0-	7 4	178 9	29 1	Y	63	80 1		17	
10		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	2 4	360 3	69 9	Y	214	191 1		40	
11		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	127 1	1171 3	8 4	Y	237	196 1		81	
12		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	206 1	1030 3	12 4	Y	209	167 1		123	
*01		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	370 1	966 3	25 4	Y	212	254 1		81	
							379 1	807 2	25 4	Y					
							25 4	233 9							
HAGLER BP FEE							1	RRCID -> 271064	COMPL. DATE 08/27/2016			TOTAL DEPTH 13458	PERF.13212	- 13320	
08		465 N	320	-0-	-145	-0-	25 1	222 3	1 4	Y	65	86 1		12	
09		510 N	435	-0-	-75	-0-	1 4	72 9	25 1	Y	91	89 1		14	
10		465 N	442	-0-	-23	-0-	1 4	100 9	34 1	Y	85	84 1		15	
11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	2 4	94 9	55 1	Y	97	81 1		31	
12		465 N	454	-0-	-11	-0-	4 4	107 9	100 1	Y	84	67 1		48	
01		434 N	417	-0-	-17	-0-	6 4	256 3	6 4	Y	85	102 1		31	
							102 1	215 2	6 4	Y					
							6 4	94 9							
WILLIAMS							4	RRCID -> 272436	COMPL. DATE 05/03/2013			TOTAL DEPTH 13490	PERF.12770	- 12870	
08		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	603 1	2192 3	278 9	Y	253	350 1		198	
09		3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	749 1	2739 3	411 9	Y	374	359 1		213	
10		4402 X	3624	-0-	-778	-0-	779 1	2480 3	365 9	Y	332	351 1		194	
*11		4260 X	2577	-0-	-1683	-0-	734 1	1545 3	298 9	Y	271	350 1		115	
*12		4402 X	2639	-0-	-1763	-0-	669 1	1606 3	364 9	Y	331	180 1		266	
01		4030 X	2205	-0-	-1825	-0-	578 1	1282 2	345 9	Y	314	187 1		393	
							345 9								
SAMPSON-CLARK GU							3	RRCID -> 272838	COMPL. DATE 06/21/2013			TOTAL DEPTH 13014	PERF.12830	- 12860	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
AUSTIN LINSOMB							1	RRCID -> 273073	COMPL. DATE 11/28/2013			TOTAL DEPTH 13240	PERF.13322	- 13540	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	62	177 1		87	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	93			180	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	82	183 1		79	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	78			157	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	82	179 1		60	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	20			80	

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE					
MIL-VID		WELL #: 12		RRCID -> 133705		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12850 - 12860					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIL-VID		WELL #: 12		RRCID -> 263342		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 12530 PERF.13250 - 13345					
08	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	45 1	7005 2	N	495	534 1			196
09	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	545 9	9162 2	N	670	729 1			137
10	8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	49 1	7866 2	N	600	535 1			202
11	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	737 9	8555 2	N	708	706 1			204
12	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	60 1	8362 2	N	590	553 1			241
*01	9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	660 9	8824 2	N	585	552 1			274
						102 1							
						779 9							
						137 1							
						649 9							
						137 1							
						644 9							

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					
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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
	PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2021 - WELL PLUGGED 1-6-2021												

BREECE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282475		COMPL. DATE 07/28/2020		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 9218 - 9228					
08	33790 X	30749	-0-	-3041	-0-	30713 2	36 9	N	33				143
09	29720 X	29720	-0-	-0-	-0-	29677 2	43 9	N	39				182
10	28524 X	28524	-0-	-0-	-0-	28474 2	50 9	N	45				227
11	29760 X	8637	-0-	-21123	-0-	8637 2		N	-0-				227
12	30752 X	1879	-0-	-28873	-0-	1879 2		N	-0-				227
01	30752 X	34	-0-	-30718	-0-	34 2		N	-0-				227

LEXINGTON		WELL #: 102ST		RRCID -> 283921		COMPL. DATE 12/22/2017		TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9724 - 9734					
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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27

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

08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	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-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

ARCO HCSL			WELL #:	5	RRCID ->	234439	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7087	PERF.	5723 - 5743
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-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"			WELL #:	6	RRCID ->	244394	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5749 - 5752
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-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT		-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2)			93831 187		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN		
MILESTONE OPERATING, INC.			567103									
ARCO HCSL			WELL #:	2	RRCID ->	261587	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	5883 - 5890
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

ARCO HCSL			WELL #:	1	RRCID ->	287602	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5938 - 5957
08		93 N	87	-0-	-6		-0-	87 1	N	-0-		-0-
09		90 N	77	-0-	-13		-0-	77 1	N	-0-		-0-
10		93 N	80	-0-	-13		-0-	80 1	N	-0-		-0-
11		90 N	77	-0-	-13		-0-	77 1	N	-0-		-0-
12		93 N	80	-0-	-13		-0-	80 1	N	-0-		-0-
01		93 N	80	-0-	-13		-0-	80 1	N	-0-		-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
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-

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

VILLAGE MILLS (6030)		//CONT.//		93831 880	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN						
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103											
ARCO HCSL		WELL #:		5	RRCID ->	281469	COMPL. DATE	08/01/2016	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 6099 - 6101				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	78	1	13	9	Y	12	11	1	4
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	-0-	76	1	12	9	Y	11	11	1	4
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	18	9	Y	16	13	1	7
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	15	9	Y	14	14	1	7
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	15	9	Y	14	15	1	6
*01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	14	9	Y	13			19

VILLAGE MILLS, EAST (X-1)		//CONT.//		93832 288	ASSOCIATED	49B			CNTY: HARDIN						
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103											
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C"		WELL #:		15	RRCID ->	099634	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6651 - 6668				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLAGE MILLS, NORTH (6400)		//CONT.//		93833 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
VILLAGE MILLS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	286427	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	7021	PERF. 6276 - 6524				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900)		//CONT.//		93838 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
BP AMERICA 757		WELL #:		1	RRCID ->	198114	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 8456 - 8472				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

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

08		2387 X	2211	-0-	-176	-0-	465 1	1582 3	N	149	182 1		132
							164 9						
09		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	469 1	1605 3	N	180	181 1		131
							198 9						
10		2325 X	2305	-0-	-20	-0-	496 1	1644 3	N	150	176 1		105
							165 9						
11		2130 X	1583	-0-	-547	-0-	1456 3	127 9	N	115			220
12		2356 X	1743	-0-	-613	-0-	217 1	1376 3	N	136	186 1		170
							150 9						
01		2356 X	1789	-0-	-567	-0-	217 1	1376 3	N	178	186 1		162
							196 9						

BP AMERICA A-76 UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 198395			COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 12024		
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

GULF WEST			WELL #: 1		RRCID -> 206257			COMPL. DATE 09/16/2004			TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705		
08		534 X	534	-0-	-0-	-0-	439 3	95 9	N	86	185 1		118
09		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1196 3	131 9	N	119	178 1		59
10		1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	952 3	114 9	N	104			163
11		583 X	583	-0-	-0-	-0-	437 3	146 9	N	133	184 1		112
12		775 X	775	-0-	-0-	-0-	521 1	30 3	N	204	175 1		141
							224 9						
*01		597 X	597	-0-	-0-	-0-	521 1	56 3	N	18			159
							20 9						

RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 224206			COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198		
08		9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	8876 3	287 9	N	261	177 1		235
09		9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	9617 3	358 9	N	325	426 1		134
10		8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	8415 3	333 9	N	303	185 1		252
11		8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	8278 3	305 9	N	277	369 1		160
12		8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	544 1	8066 3	N	235	199 1		196
							259 9						
*01		9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	571 1	8739 3	N	300	367 1		129
							330 9						

GULF WEST			WELL #: 2		RRCID -> 234240			COMPL. DATE 11/24/2007			TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126		
08		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1180 3	18 9	N	16			60
09		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2219 3	43 9	N	39	10 1		89
10		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1912 3	54 9	N	49			138
11		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1655 3	51 9	N	46			184
12		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	539 1	1626 3	N	6	11 1		179
							7 9						
*01		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	537 1	1414 3	N	10			189
							11 9						

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070

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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500

08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1188	3	19	9	N	17		84
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1296	3	36	9	N	33		117
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1273	3	20	9	N	18		135
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1247	3	40	9	N	36		171
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	75	1	1270	3	N	17	155 1	33
*01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	19	9	75	1	N	27		60
							30	9						

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166

08	372	N	358	-0-	-14	-0-	300	1	16	3	N	38		117
							42	9						
09	390	N	336	-0-	-54	-0-	292	1	9	3	N	32		149
							35	9						
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	310	1	20	3	N	53		202
							58	9						
11	360	N	92	-0-	-268	-0-	92	3			N	-0-		202
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	276	1	246	3	N	-0-		202
*01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	276	1	136	3	N	110	257 1	27
							121	9					3 7	

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	300	1	351	3	N	119		218
						131	9						
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	300	1	424	3	N	172	181	209
						189	9						
10	465 N	246	-0-	-219	-0-	242	1	4	9	N	4	182	31
11	750 N	529	-0-	-221	-0-	389	3	140	9	N	127		158
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	311	1	596	3	N	233	189	202
						256	9						
*01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	310	1	457	3	N	227	297	125
						250	9				7	7	

BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 15325 PERF.12562 - 12578

08	11902 X	11902	-0-	-0-	-0-	11672	3	230	9	N	209	177	162
09	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	9290	3	187	9	N	170	183	149
10	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	9470	3	190	9	N	173	179	143
11	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	8647	3	165	9	N	150		293
12	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	597	1	9128	3	N	213	186	320
						234	9						
*01	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	598	1	8717	3	N	94	130	194
						103	9				90	7	

BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280630 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889

08	4743 X	4720	-0-	-23	-0-	300	1	4365	3	N	50		109
						55	9						
09	4530 X	4380	-0-	-150	-0-	293	1	4030	3	N	52	27	134
						57	9						
10	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	310	1	5625	3	N	57		191
						63	9						
11	4620 X	4532	-0-	-88	-0-	4459	3	73	9	N	66	186	71
12	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	1108	1	3958	3	N	56	30	97
						62	9						
01	5983 X	5425	-0-	-558	-0-	1226	1	4137	3	N	56		153
						62	9						

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384

08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		123

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 280638 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9008 - 9016

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
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		//CONT.//		93839 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
PAVEY, W.		WELL #:		1H	RRCID ->	281566	COMPL. DATE	02/21/2016	TOTAL DEPTH	10396	PERF.10675 - 16515	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
09		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
10		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
11		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
12		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28

WEST UNIVERSITY		WELL #:		1H	RRCID ->	285680	COMPL. DATE	04/20/2017	TOTAL DEPTH	11016	PERF.11560 - 16818	
08		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEST UNIVERSITY		WELL #:		2H	RRCID ->	288357	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	10377	PERF.10235 - 15850	
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-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HITE		WELL #:		1ST	RRCID ->	176857	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9556 - 9621	
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844				N	NO RPT		-0-

CAZA-MCMILLAN		WELL #:		1R	RRCID ->	264455	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8592 - 9716	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650) //CONT.// 94256 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 RICOCHET ENERGY, INC. 710549
 W.D. MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 288696 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9467 - 9548

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
08	0 W	27095	-0-	27095	488799	25910 2	1185 9	N	1077	1082 1		421
09	0 W	35913	-0-	35913	524712	34916 2	997 9	N	906	911 1		416
10	0 W	31978	-0-	31978	556690	30809 2	1169 9	N	1063	1083 1		396
11	0 W	42566	-0-	42566	599256	41674 2	892 9	N	811	888 1		319
12	0 W	24091	-0-	24091	623347	23342 2	749 9	N	681	722 1		278
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	623347			N	NO RPT			278

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

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

KROHN, P. G. EST. WELL #: 1 RRCID -> 157456 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7584 - 7594

08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			21
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			21
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			21
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-			21
*12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			21
01	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT			21

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

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

CORNELIUS, L. WELL #: 1 RRCID -> 288352 COMPL. DATE 12/15/2019 TOTAL DEPTH 12056 PERF. 9100 - 9170

08	992 #	101	-0-	-891	-0-	63 1	38 2	N	-0-			97
09	960 #	100	-0-	-860	-0-	57 1	43 2	N	-0-			97
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			97
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			97
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			97
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			97

CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 289130 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8987 - 9006

08	3720	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			73
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			73
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			73
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

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

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

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		
08	0 W	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			56
09	0 W	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			56
10	0 W	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			56
11	0 W	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			56
12	0 W	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			56
01	0 W	-0-	-0-	-0-	16			N	-0-			56

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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

BLUEFIN RESOURCES LLC		077031		RRCID -> 216127		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329						
EBERLE		WELL #: 1												
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	246	1	321	2	N	74	180	1	277
						81	9							
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	460	1	538	2	N	87	106	1	258
						96	9							
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	212	1	181	2	N	24			282
						26	9							
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	242	1	181	2	N	23	126	1	179
						25	9							
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	293	1	218	2	N	31			210
						34	9							
*01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	510	1	508	2	N	80	116	1	174
						88	9							

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

CORNELIUS, L.		WELL #: 6		RRCID -> 242449		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					57

CORNELIUS, L.		WELL #: 3		RRCID -> 242510		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		RRCID -> 170399		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310		
SAVAGE		WELL #: 3								
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					54

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71

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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-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				
08	5394 X	4980	-0-	-414	-0-	4791	2	189	9	N	172	179	1	237
09	5220 X	4390	-0-	-830	-0-	4266	2	124	9	N	113	178	1	172
10	5363 X	4558	-0-	-805	-0-	4313	2	245	9	N	223	181	1	214
11	4980 X	4203	-0-	-777	-0-	4029	2	174	9	N	158	180	1	192
12	5084 X	3666	-0-	-1418	-0-	3514	2	152	9	N	138	180	1	150
01	4991 X	4502	-0-	-489	-0-	4319	2	183	9	N	166			316

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

CORNELIUS, L.		WELL #: 2D		RRCID -> 196481		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 4108		PERF. 3768 - 3867				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH, S. (10,200) //CONT.// 94547 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 224048 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612

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

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

CORNELIUS, L. WELL #: 9 RRCID -> 186388 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959

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

CORNELIUS, L. WELL #: 11 RRCID -> 225322 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
10	14B2 EXT	63	-0-	63	63	34	1	29	2	N	-0-	147
11	14B2 EXT	108	-0-	108	171	108	2			N	-0-	147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	171					N	-0-	147
*01	171 X	-0-	-0-	-171	-0-					N	-0-	147

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-	-0-
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-	-0-
10	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-	-0-
11	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-	-0-
12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-	-0-
*01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-	-0-

 WALHALLA (GLENROSE) //CONT.// 94733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 LEEUX 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	1953 X	376	-0-	-1577	-0-	24	1	352	2	N	-0-		100
09	1830 X	1807	-0-	-23	-0-	121	1	1684	2	N	2		102
						2	9						
10	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	138	1	1956	2	N	-0-		102
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	102	1	1514	2	N	3		105
						3	9						
12	1860 N	419	-0-	-1441	-0-	26	1	393	2	N	-0-		105
*01	3100 N	3481	-0-	381	381	216	1	3265	2	N	-0-		105

 LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
 HOUSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137973 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060

08	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-		47
09	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-		47
10	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-		47
11	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-		47
12	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-		47
*01	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-		47

 YOUNG, JOHN H., INC. 948460
 TYE WELL #: 1 RRCID -> 253433 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964

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

 WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800) 94790 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 DUGAT A-588 WELL #: 1 RRCID -> 265768 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 9020 - 9027

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
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		493

 WEBSTER 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 DENBURY ONSHORE, LLC 215343
 WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2146 RRCID -> 172622 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5640 - 5678

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

 WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1814 RRCID -> 172631 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5452 - 5479

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

OIL AND GAS DIVISION

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

 WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1318 RRCID -> 174649 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5457 - 5492

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

 WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2125 RRCID -> 174999 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566

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

 WEBSTER FIELD UNIG WELL #: 909 RRCID -> 175120 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 5430 - 5458

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

 WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1310 RRCID -> 175641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5380 - 5395

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

 WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 157 RRCID -> 176026 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6052 - 6058

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

 WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1713 RRCID -> 176027 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5630 - 5635

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

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343														
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2107		RRCID -> 176674		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5462 - 5480								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 177183		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2730		RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2753		RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1833		RRCID -> 178419		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5853								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2723		RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343							
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2724		RRCID -> 180186		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5630 - 5643	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 180272		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5447 - 5482	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2792		RRCID -> 180723		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5800 - 5816	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 344		RRCID -> 180724		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5522 - 5550	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2311		RRCID -> 184014		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5650 - 5658	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 5017		RRCID -> 189323		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5732 - 5735	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 145		RRCID -> 277247		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 6138 PERF. N/A	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEBSTER (MARGINULINA) DENBURY ONSHORE, LLC OWENS, J. D. ET AL			95731 375 215343	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS					
WELL #:			9	RRCID -> 181123	COMPL. DATE 11/06/2000	TOTAL DEPTH 6126	PERF. 5599	- 5609			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.			WELL #:	24	RRCID -> 182260	COMPL. DATE 02/26/2001	TOTAL DEPTH 6133	PERF. 5649	- 5665		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
HERMANN HOSPITAL EST.			WELL #:	18	RRCID -> 182261	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH 6112	PERF. 5414	- 5430		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #:	110	RRCID -> 185164	COMPL. DATE 02/07/2013	TOTAL DEPTH 6065	PERF. N/A			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #:	142	RRCID -> 185413	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6102	PERF. 5605	- 5615		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #:	60	RRCID -> 186165	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH 6115	PERF. 5566	- 5646		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.			WELL #:	40	RRCID -> 186178	COMPL. DATE 10/27/2001	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5600	- 5616		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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	M	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 #: 125		RRCID -> 189194	COMPL. DATE 04/11/2002	TOTAL DEPTH 6194	PERF. 5644	-	5657
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

OWENS, J. D. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 189331	COMPL. DATE 02/12/2002	TOTAL DEPTH 6045	PERF. 5568	-	5580
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SCOTT, GEO. A. & BEAMER, LOUISE S.		WELL #: 68		RRCID -> 190073	COMPL. DATE 06/03/2002	TOTAL DEPTH 6095	PERF. 5773	-	5787
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2		WELL #: 48		RRCID -> 190276	COMPL. DATE 06/05/2002	TOTAL DEPTH 6175	PERF. 5528	-	5540
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

OWENS, J.D. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 190627	COMPL. DATE 05/05/2002	TOTAL DEPTH 6044	PERF. 5560	-	5568
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SCOTT, GEO. A. & BEAMER, LOUISE S.		WELL #: 87		RRCID -> 192196	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH 6190	PERF. 5596	-	5609
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SCOTT, GEO. A. & BEAMER, LOUISE S.		WELL #: 120		RRCID -> 192313	COMPL. DATE 08/19/2002	TOTAL DEPTH 6140	PERF. 5580	-	5689
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WELMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL) DYNAMIC PRODUCTION, INC. KOEHN UNIT			95940 500 237926		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
WELL #:			1		RRCID -> 263194			COMPL. DATE 11/22/2010			TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9563 - 9669			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
08	775 N	642	-0-	-133	-0-	78	1	506	2	N	53			75
						58	9							
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	78	1	533	2	N	56			131
						62	9							
10	744 N	283	-0-	-461	-0-	78	1	155	2	N	45			176
						50	9							
11	630 N	297	-0-	-333	-0-	78	1	152	2	N	61	181	1	56
						67	9							
12	682 N	191	-0-	-491	-0-	78	1	60	2	N	48			104
						53	9							
01	279 N	168	-0-	-111	-0-	78	1	6	2	N	76			180
						84	9							
KOEHN UNIT			WELL #:		RRCID -> 279164			COMPL. DATE 09/07/2012			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668			
08	248 X	73	-0-	-175	-0-	12	1	58	2	N	3			80
						3	9							
09	240 X	90	-0-	-150	-0-	12	1	78	2	N	-0-			80
10	248 X	30	-0-	-218	-0-	12	1	18	2	N	-0-			80
11	90 X	23	-0-	-67	-0-	12	1	11	2	N	-0-			80
12	93 X	25	-0-	-68	-0-	12	1	7	2	N	5			85
						6	9							
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	2			87
SUNDOWN ENERGY LP CORCORAN, RAY GAS UNIT			WELL #:		RRCID -> 268508			COMPL. DATE 11/16/2011			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686			
08	14B2 EXT	2782	-0-	2782	77501	2751	2	31	9	N	28	56	1	20
09	77624 X	123	-0-	-77501	-0-	100	2	23	9	N	21			41
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	28	1	44
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	80	29	1	95
12	2976 X	2359	-0-	-617	-0-	2260	2	99	9	N	90	128	1	57
01	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			57
KIMES GAS UNIT			WELL #:		RRCID -> 271042			COMPL. DATE 02/19/2012			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582			
*04	6180 X	5816	-0-	-364	-0-	5671	2	145	9	N	132	192	1	68
*05	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6238	2	151	9	N	137			205
*06	6180 X	5729	-0-	-451	-0-	5598	2	131	9	N	119	191	1	133
*07	6386 X	5829	-0-	-557	-0-	5700	2	129	9	N	117	186	1	64
*08	6386 X	5691	-0-	-695	-0-	5563	2	128	9	N	116			180
*09	6180 X	1775	-0-	-4405	-0-	1740	2	35	9	N	32			212
*10	6386 X	51	-0-	-6335	-0-	51	2			N	-0-			212
*11	5850 X	59	-0-	-5791	-0-	59	2			N	-0-			212
*12	6045 X	21	-0-	-6024	-0-	21	2			N	-0-	173	1	39
01	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT			39
WELLBORN, S. (GEORGETOWN) MOSAIC OIL LLC SCHEHIN, CALVIN E.			WELL #:		RRCID -> 096707			COMPL. DATE 07/03/1981			TOTAL DEPTH 12444 PERF. 11920 - 11950			
06	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
08	18600	14770	-0-	-3830	-0-	14539 3	231 9		N	210			674
09	18000	4801	-0-	-13199	-0-	4742 3	59 9		N	54	183 1		545
10	18600	16727	-0-	-1873	-0-	16473 3	254 9		N	231	184 1		592
11	18000	18717	-0-	717	717	18433 3	284 9		N	258	368 1		482
12	18600	19211	-0-	611	1328	18903 3	308 9		N	280	184 1		578
01	14756 #	NO RPT	-0-	-14756	-0-				N	NO RPT			578

WEST SKILLERN (JAZZ SD) 96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 BLACK STONE BIG KAHUNA WELL #: 1 RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2018 - P/A 11/30/18

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

08	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-				N	-0-			18
09	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-				N	-0-			18
10	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486 2			N	-0-			18
11	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2			N	-0-			18
12	1922 X	1556	-0-	-366	-0-	1556 2			N	-0-			18
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-				N	-0-			18

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

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

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

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

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

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

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

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 PROD	INJECT. (I) 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		4960 X	4806	-0-	-154	-0-	492	1	4295	2	Y	17	4	1	1	6	185
09		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	608	1	3993	2	Y	-0-					185
10		4712 X	4218	-0-	-494	-0-	291	1	3927	2	Y	-0-					185
11		4560 X	3782	-0-	-778	-0-	484	1	3298	2	Y	-0-					185
12		4712 X	4524	-0-	-188	-0-	665	1	3859	2	Y	-0-					185
01		4712 X	4628	-0-	-84	-0-	736	1	3892	2	Y	-0-					185

DOROTHY HITE GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 252375	COMPL. DATE 08/07/2014	TOTAL DEPTH 15101	PERF.14278	- 14696									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				31	

PIERCE RANCH			WELL #: A 1	RRCID -> 259047	COMPL. DATE 02/07/2010	TOTAL DEPTH 15200	PERF.14352	- 14944									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE					
08		32280 X	32280	-0-	-0-	-0-	3308	1	28853	2	Y	108	26	1	1	6	220
							119	9									
09		27750 X	25396	-0-	-2354	-0-	3355	1	22041	2	Y	-0-					220
10		28675 X	28309	-0-	-366	-0-	1956	1	26353	2	Y	-0-					220
11		27750 X	27401	-0-	-349	-0-	3505	1	23896	2	Y	-0-					220
12		28675 X	25370	-0-	-3305	-0-	3731	1	21639	2	Y	-0-					220
01		28675 X	25254	-0-	-3421	-0-	4014	1	21240	2	Y	-0-					220

BU RANCH			WELL #:		1	RRCID -> 280656			COMPL. DATE 03/07/2016			TOTAL DEPTH 16027 PERF.16060 - 16140					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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					
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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

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

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

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

WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A")				97017 724	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
MINEXPROD LLC				569678								
WHITE, FURL				WELL #: 1	RRCID -> 152371	COMPL. DATE 07/18/2002	TOTAL DEPTH 9055	PERF. 4002	- 4022			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI) 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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			84
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2000														

REB PETROLEUM COMPANY 696079
ROGERS B. B. GU3 WELL #: RRCID -> 108672 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8887 - 8894

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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			9
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/1995														

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

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

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	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			135

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

08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

WICKIZER UNIT		97212 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
		028734											
		WELL #: 2		RRCID -> 174378		COMPL. DATE 04/03/2010		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394					
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

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					
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

MCKINLEY		97240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
		252057											
		WELL #: 2		RRCID -> 265551		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 12022 PERF.11726 - 11755					
08	434 N	342	-0-	-92	-0-	342 2			N	-0-			91
09	270 N		-0-	-270	-0-				N	-0-			91
10	248 N		-0-	-248	-0-				N	-0-			91
11	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
12	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			91
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			91

WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500)		97538 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
ARCADIA OPERATING, LLC		028734											
OGLETREE		WELL #: 4		RRCID -> 232648		COMPL. DATE 06/07/2010		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5650 - 5680					
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIS, WEST		97692 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
L & G ASSOCIATES, INC.		479597											
CARLSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110012		COMPL. DATE 02/12/1984		TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3708 - 3756					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIS, WEST SMITH, L C PRODUCTION SCOTT, SAM S.		//CONT.//	97692 001 793130	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
		WELL #:	RRCID -> 113593	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3814	-	3822				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	8
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016												

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC HENDERSON, CATHERINE -B-			97693 750 848681	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
		WELL #:	RRCID -> 198256	COMPL. DATE 07/08/2003	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 11908	-	11986				
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #:	7	RRCID -> 271204	COMPL. DATE 02/11/2013	TOTAL DEPTH 13075	PERF. 11957	-	12070					
08	3100 N	2011	-0-	-1089	2918	1813	3	198	9	Y	180	144	1	554
09	3000 N	1854	-0-	-1146	1772	1700	3	154	9	Y	140	161	1	533
10	3100 N	1606	-0-	-1494	278	53	1	1392	3	Y	146	173	1	506
						161	9							
11	1968 N	1690	-0-	-278	-0-	22	1	1516	3	Y	138	151	1	493
						152	9							
12	1953 N	1757	-0-	-196	-0-	9	1	1580	3	Y	153	361	1	285
						168	9							
*01	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1864	3	171	9	Y	155	224	1	216

WESTERN ENERGY GROUP, LLC HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:	911874 2	RRCID -> 200478	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 11887	-	19929			
08	DLQ G-10		-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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HENDERSON, CATHERINE -C-		WELL #:	3	RRCID -> 201186	COMPL. DATE 04/24/2004	TOTAL DEPTH 12850	PERF. 11990	-	12040			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-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 #:		4	RRCID ->	203285	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11843 - 12028	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	213204	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11828 - 11950	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		138
10	31427 X	31427	-0-	-0-	-0-	29163 2	2264 9	Y	2058	1784 1		412
*11	30750 X	30750	-0-	-0-	-0-	29157 2	1593 9	Y	1448	1269 1		591
12	32474 X	32474	-0-	-0-	-0-	31004 2	1470 9	Y	1336	1689 1		238
*01	31620 X	31620	-0-	-0-	-0-	30298 2	1322 9	Y	1202	924 1		516

HENNDERSON RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	260489	COMPL. DATE	10/30/2010	TOTAL DEPTH	13498	PERF.12996 - 13006	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	27		205
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				Y	93		298
10	248 X	132	-0-	-116	-0-	121 2	11 9	Y	10	232 1		76
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-		76
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-		76
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		76

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC				835611								
BOYT HEIRS		WELL #:			RRCID ->	271069	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12330 - 12378	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		113
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2016												

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY															
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681															
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT WELL #: 6ST RRCID -> 242695 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12848 - 12910															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		20646 X	20646	-0-	-0-	-0-	19954	3	692	9	Y	629	503	1	417
09		19680 X	18303	-0-	-1377	-0-	17501	3	802	9	Y	729	835	1	311
10		20336 X	15275	-0-	-5061	-0-	534	1	14085	3	Y	596	706	1	201
							656	9							
11		19680 X	16469	-0-	-3211	-0-	228	1	15511	3	Y	664	730	1	135
							730	9							
12		20336 X	16080	-0-	-4256	-0-	88	1	15179	3	Y	739	368	1	506
							813	9							
01		20336 X	15062	-0-	-5274	-0-	14335	3	727	9	Y	661	953	1	214

HENDERSON, CATHERINE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254															
08		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4117	3	355	9	Y	323	259	1	661
09		7830 X	3800	-0-	-4030	-0-	3627	3	173	9	Y	157	180	1	638
10		8091 X	5972	-0-	-2119	-0-	211	1	5578	3	Y	166	196	1	608
							183	9							
11		4620 X	413	-0-	-4207	-0-	6	1	375	3	Y	29	32	1	605
							32	9							
12		4526 X	385	-0-	-4141	-0-	2	1	383	3	Y	-0-	372	1	233
01		7409 X	248	-0-	-7161	-0-	248	3			Y	-0-			233

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874															
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204054 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOC WELL #: 1 RRCID -> 210190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13013 - 13714															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215907 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13020 - 13072															
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260045 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138															
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.//		97693 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874											
HENNDERSON, CATHERINE 'A'		WELL #:		9	RRCID ->	262547	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	13107	PERF.12957 - 13040				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17

HENNDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	262988	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13038 - 13064				
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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-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				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS							
TATE, R.R.		WELL #:		1	RRCID ->	072452	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	8581	PERF. 8309 - 8340				
08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1447	2	3	9	Y	3				106
09	DLQ G-10	1450	-0-	1450	1450	1447	2	3	9	Y	3				109
10	DLQ G-10	1951	-0-	1951	3401	1944	2	7	9	Y	6				115
11	DLQ G-10	2069	-0-	2069	5470	2067	2	2	9	Y	2				117
12	DLQ G-10	1853	-0-	1853	7323	1851	2	2	9	Y	2				119
*01	3000 N	2170	-0-	-830	6493	2159	2	11	9	Y	10				129

HEBERT & BROUSSARD A		WELL #:		2	RRCID ->	195884	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	8490	PERF. 8197 - 8222				
08	868 N	478	-0-	-390	-0-	475	2	3	9	N	3				94
09	780 N	478	-0-	-302	-0-	475	2	3	9	N	3				97
10	775 N	641	-0-	-134	-0-	638	2	3	9	N	3				100
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	638	2	2	9	N	2				102
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	608	2	2	9	N	2				104
*01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	709	2	9	9	N	8				112

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC		805607			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS							
WHITE ESTATE -A-		WELL #:		8	RRCID ->	103673	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8035 - 8042				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 -> 008794		COMPL. DATE 02/29/1960		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8267 - 8277			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-	
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			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
WHITE ESTATE -A-		WELL #: 7		RRCID -> 048511		COMPL. DATE 06/16/1970		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
WHITE ESTATE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 112966		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-	
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			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-	
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			
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		168	
09	DLQ	G-10	108	-0-	108	108	2	Y	-0-	168	
10	DLQ	G-10	145	-0-	145	253	145	2	Y	-0-	168
11	DLQ	G-10	182	-0-	182	435	182	2	Y	-0-	168
12	DLQ	G-10	138	-0-	138	573	138	2	Y	-0-	168
*01	734	N	161	-0-	-573	-0-	161	2	Y	-0-	168

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. BARROW, R. J.										97736 630 749152	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS	
										WELL #: 17	RRCID -> 179197	COMPL. DATE 09/03/2000	TOTAL DEPTH 10180	PERF. 9610 - 9620
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BARROW, R. J.										WELL #: 18	RRCID -> 206885	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9451 - 9663
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. WAKEFIELD										97736 765 749152	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS	
										WELL #: 1H	RRCID -> 267028	COMPL. DATE 05/08/2012	TOTAL DEPTH 10903	PERF.10570 - 10580
08		1860	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			110
09		1800	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-			110
10		1860	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			110
11		1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			110
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2) SAWTOOTH OPERATING CO., INC. WAKEFIELD, C. L.										97736 860 749152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS	
										WELL #: 2	RRCID -> 133630	COMPL. DATE 01/10/1995	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8355 - 8438
08		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			59
09	DLQ	G-10	130	-0-	130	130	130	2		Y	-0-			59
10	DLQ	G-10	174	-0-	174	304	174	2		Y	-0-			59
11	DLQ	G-10	152	-0-	152	456	152	2		Y	-0-			59
12	DLQ	G-10	166	-0-	166	622	166	2		Y	-0-			59
*01		815 N	193	-0-	-622	-0-	193	2		Y	-0-			59

WILLOW SLOUGH (13300) DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. BARROW RANCH										97736 960 222023	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS	
										WELL #: 1	RRCID -> 169411	COMPL. DATE 12/13/1997	TOTAL DEPTH 18970	PERF.13756 - 13772
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY JACKSON										386310				
										WELL #: 1	RRCID -> 279195	COMPL. DATE 01/08/2017	TOTAL DEPTH 13140	PERF.12790 - 12794
08		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-	28	1	-0-
09		240 N	75	-0-	-165	-0-	75	2		N	-0-			-0-
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
01		248 N	121	-0-	-127	-0-	121	2		N	-0-			-0-

WILLOW SLOUGH (13300) //CONT.// 97736 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ANNA LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 282765 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 14453 PERF.13782 - 13799

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
08		31 N	26	-0-	-5	-0-	5 2	21 3	N	-0-	49 1	1
09		90 N	9	-0-	-81	-0-	1 2	8 3	N	-0-		1
10		62 N	36	-0-	-26	-0-	3 2	33 3	N	-0-		1
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 2	31 3	N	-0-		1
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	1 2	54 3	N	-0-		1
*01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	1 1	83 2	N	-0-		1

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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100

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

08	31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26 2		N	-0-		39
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24 2		N	-0-		39
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		39
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	24 2	2 9	N	2		41
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	2		43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

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

08	4557 X	4247	-0-	-310	-0-	-0-	4222 2	25 9	N	23	1 8	204
09	4410 X	4020	-0-	-390	-0-	-0-	3979 2	41 9	N	37		241
10	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	-0-	4542 2	56 9	N	51	179 1	113
11	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	-0-	4316 2	56 9	N	51		164
12	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	-0-	4331 2	56 9	N	51		215
01	4557 X	4300	-0-	-257	-0-	-0-	4212 2	88 9	N	80	180 1	115

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
 POWELL WELL #: 1 RRCID -> 116757 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10962 - 10975

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

WINEDALE (GEORGETOWN)			97965 200 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FAYETTE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC			521544								
HEATHER UNIT			WELL #:	1RE	RRCID -> 187119	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	11780	PERF.	11320 - 14345
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
08		230 N	230	-0-	-0-	230	2	N	-0-		53
09		215 N	215	-0-	-0-	215	2	N	-0-		53
10		186 N	175	-0-	-11	175	2	N	-0-		53
11		827 N	827	-0-	-0-	738	2	N	81	89 9	134
12		430 N	430	-0-	-0-	404	2	N	24	26 9	158
*01		231 N	231	-0-	-0-	222	2	N	8	9 9	166

ZWERNEMANN			WELL #:	1RE	RRCID -> 187125	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	13379	PERF.	11890 - 17494
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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

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
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B						
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-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PIERCE ESTATES			WELL #:	C244	RRCID -> 258681	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5145 - 5152
08	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

SHOCO PRODUCTION LLC		778196		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
LHA		WELL #: 1		RRCID -> 205482		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5639 - 5640				
08	4060	1757	-0-	-2303	1137	1757	2			N	-0-			144
09	600	3885	-0-	3285	4422	3885	2			N	-0-			144
10	3885	2889	-0-	-996	3426	2889	2			N	-0-			144
*11	600	5660	-0-	5060	8486	5660	2			N	-0-			144
12	620	4449	-0-	3829	12315	4449	2			N	-0-			144
01	620	3737	-0-	3117	15432	3737	2			N	-0-			144

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

PIERCE ESTATES INC.		WELL #: 57		RRCID -> 120080		COMPL. DATE 01/06/1986		TOTAL DEPTH 5360		PERF. 5274 - 5279				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELIJAH 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				
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134

OIL AND GAS DIVISION

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	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM	BALANCE
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-	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GARRETT, W. D. GU				WELL #:	3	RRCID ->	236349	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	15850	PERF.	14342 - 15574
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

CHAMPION INTERNATIONAL				WELL #:	1	RRCID ->	255708	COMPL. DATE	04/11/1991	TOTAL DEPTH	16050	PERF.	N/A
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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
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-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT		-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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
WITTER S ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 111175 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 3450 - 3482

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

MOSAIC OIL LLC 589978
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 178967 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4039 - 4043

08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
JACINTOPORT WELL #: 1 RRCID -> 184018 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10590 - 11732

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

OIL AND GAS DIVISION

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

08	62837 X	56560	-0-	-6277	-0-	291 1	55391 2	N		798	960 1		169
						878 9							
09	60810 X	57660	-0-	-3150	-0-	300 1	56577 2	N		712	507 1		374
						783 9							
10	61752 X	59177	-0-	-2575	-0-	310 1	57594 2	N		1157	1270 1	2 8	259
						1273 9							
11	59880 X	58112	-0-	-1768	-0-	300 1	56896 2	N		833	911 1	2 8	179
						916 9							
12	60419 X	59286	-0-	-1133	-0-	310 1	57975 2	N		910	917 1		172
						1001 9							
01	59582 X	58312	-0-	-1270	-0-	310 1	56953 2	N		954	905 1	2 8	219
						1049 9							

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF. 11943 - 11953													
08	96503 X	86994	-0-	-9509	-0-	291 1	85436 2	N		1152	1195 1		306
						1267 9							
09	93390 X	90408	-0-	-2982	-0-	300 1	89134 2	N		885	912 1		279
						974 9							
10	95666 X	94100	-0-	-1566	-0-	310 1	92408 2	N		1256	1264 1	2 8	269
						1382 9							
11	92370 X	90210	-0-	-2160	-0-	300 1	88692 2	N		1107	1248 1	1 8	127
						1218 9							
12	94550 X	92110	-0-	-2440	-0-	310 1	90557 2	N		1130	907 1	1 8	349
						1243 9							
01	93434 X	90933	-0-	-2501	-0-	310 1	89469 2	N		1049	1225 1	1 8	172
						1154 9							

ETOCO, L.P. 255133													
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350													
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

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

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													
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN)
PLAZA OIL & GAS, INC.
BISHOP, PATRICK

99420 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
667995
WELL #: 1 RRCID -> 121833 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 8819 - 8829

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

ZAPORAH (WILCOX)
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC
TREADWAY SWD

99669 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
020467
WELL #: 1 RRCID -> 184836 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 6068 - 6265

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

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC
JOHNSON, E. ET AL

072716 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
WELL #: 1 RRCID -> 172551 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/12/2005																	

JACKSON, H.

WELL #: 1 RRCID -> 174089 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/27/2004																	

GIBSON, E. V. ET AL

WELL #: 1 RRCID -> 174902 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8980 - 8989

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/04/2005																	

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.
RUNNELS

810815 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
WELL #: 1 RRCID -> 283961 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9756 - 9792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
08	46593 #	30943	-0-	-15650	-0-	-0-	30115	3	828	9	N	753	770	1			828
09	32489 R	32489	-0-	-0-	-0-	-0-	31528	3	961	9	N	874	1315	1			387
10	32651 R	32651	-0-	-0-	-0-	-0-	31684	3	967	9	N	879	760	1			506
11	33222 R	33222	-0-	-0-	-0-	-0-	32169	3	1053	9	N	957	892	1			571
12	33573 #	32987	-0-	-586	-0-	-0-	31927	3	1060	9	N	964	1133	1			402
01	33573 #	29099	-0-	-4474	-0-	-0-	28106	3	993	9	N	903	1116	1			189

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)			99843 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.			429659										
PRENSLEY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 177122		COMPL. DATE 01/29/2000			TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	120	1	230	2	N	-0-		177
09	360 N	126	-0-	-234	-0-	49	1	77	2	N	-0-		177
10	434 N	304	-0-	-130	-0-	207	1	97	2	N	-0-		177
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	152	1	252	2	N	-0-		177
*12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	124	1	81	2	N	-0-		177
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		177

LEYENDECKER			WELL #: 1		RRCID -> 177450		COMPL. DATE 05/09/2000			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BOGATTO			WELL #: 1		RRCID -> 178278		COMPL. DATE 03/15/2000			TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123			
08	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	431	1	1491	2	N	6	188 1	85
						7	9						
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	269	1	425	2	N	30		115
						33	9						
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	990	1	468	2	N	37		152
						41	9						
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	528	1	871	2	N	100		252
						110	9						
*12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	959	1	621	2	N	33	190 1	95
						36	9						
01	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT		95

LEYENDECKER-CULLEN			WELL #: 1		RRCID -> 181196		COMPL. DATE 11/12/2000			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		135

LEYENDECKER			WELL #: 2		RRCID -> 187651		COMPL. DATE 06/10/2017			TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9624 - 9844			
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-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-