

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

CONDENSATE DISPOSITION CODES

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

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

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

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

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
VASTAR FEE		WELL #:	2	RRCID ->	196402	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	15490	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANATEXAS OFFSHORE, INC.		020599									
STATE LEASE 103230		WELL #:	0001 L	RRCID ->	264826	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8301 - 8362
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-
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
TYRRELL-COMBEST B		WELL #:	1	RRCID ->	276143	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	15347	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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				
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-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-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				
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-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-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				
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-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIRTLAW												
		WELL #:		1	RRCID -> 234011	COMPL. DATE 10/15/2007	TOTAL DEPTH 16033	PERF. N/A				
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-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-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				
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-
02	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 #:	1	RRCID ->	279994	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9778 - 9806	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171										
PINEHURST GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	160370	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	12029	PERF.	10830 - 11932	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:	105	RRCID ->	280813	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	2960 - 3952	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
TURNER, B. L.				WELL #:	15	RRCID ->	133250	COMPL. DATE	07/21/1989	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	4347 - 4352	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
KEYSTONE MILLS		WELL #:		46	RRCID ->	190877	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10488 - 10494
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378			CNTY: POLK				
BLACKSTONE A-917		//CONT.//		216378							
WELL #:		1		RRCID ->	231726	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144			CNTY: POLK				
POWELL		//CONT.//		252144							
WELL #:		1		RRCID ->	277267	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	9132	PERF. N/A	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.//		252992			CNTY: POLK				
WOOD, VALDA		//CONT.//		252992							
WELL #:		1		RRCID ->	179465	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12690 - 12730	
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

EVERGREEN ENERGY, INC.		//CONT.//		256489			CNTY: POLK				
COULTER, JOHN		//CONT.//		256489							
WELL #:		1		RRCID ->	234972	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10489 - 10511	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.//		267774			CNTY: POLK				
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT		//CONT.//		267774							
WELL #:		3		RRCID ->	165888	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	9387	PERF. N/A	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MONTGOMERY				
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908							
NELSON TRUST				WELL #: 2	RRCID -> 166202	COMPL. DATE 02/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

FORTUNE RESOURCES LLC				278755							
HOSS UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 279507	COMPL. DATE 12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.	12770 - 16190	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

MECHURA, T. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 209511	COMPL. DATE 05/11/2013	TOTAL DEPTH	13285	PERF.	13283 - 13395	
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-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 102	RRCID -> 138163	COMPL. DATE 01/23/1991	TOTAL DEPTH	11135	PERF.	10380 - 10405	
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	179995	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	11006	PERF.	8996 - 9010		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		236	RRCID ->	180010	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10812 - 10848		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	180401	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	15467	PERF.	11844 - 11852		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

KGFCU (1B)		WELL #:		5404 D	RRCID ->	189751	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	2862 - 2866		
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-		
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

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

DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:		1	RRCID ->	263752	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	14488	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MALLARD		WELL #:		1	RRCID -> 279215	COMPL. DATE 10/06/2014	TOTAL DEPTH 15169	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAER RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 279468	COMPL. DATE 04/04/2015	TOTAL DEPTH 13811	PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID -> 280751	COMPL. DATE 08/12/2015	TOTAL DEPTH 13113	PERF.12822 - 12844						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

JHP OPERATING, LLC HENRY FEE		WELL #:		1	RRCID -> 221654	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14556 - 15897						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

KD ENERGY, LLC				452996												
MATL				WELL #: 1	RRCID -> 235068	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 14200	PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170												
GRACE BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 263907	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12570 - 12576								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HINTZ ESTATE -A-				WELL #: 2	RRCID -> 211974	COMPL. DATE 11/04/1991	TOTAL DEPTH 3554	PERF. 1690 - 1695								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544												
DIERKING UNIT				WELL #: 2RE	RRCID -> 192717	COMPL. DATE 03/09/2002	TOTAL DEPTH 15740	PERF. N/A								
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS					
MILESTONE OPERATING, INC.				567103								
QUAIL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 205166	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 8846	- 8847			
M	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 4	RRCID -> 210127	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 9124	PERF. 8025	- 8027			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 51R	RRCID -> 227310	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 9450	PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETRODOME OPERATING, LLC				660286	RRCID -> 257139	COMPL. DATE 04/06/2010	TOTAL DEPTH 13166	PERF. 11486	- 11503			
POWELL GROUP				WELL #: 1								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313	RRCID -> 173905	COMPL. DATE 11/27/1997	TOTAL DEPTH 17219	PERF. N/A				
MONTE CARLO UNIT				WELL #: 1								
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125	RRCID -> 208180	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 10862	- 11416			
BRIARCOVE UNIT				WELL #: 1								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON					
POCO LLC				668802								
HBR RUBEL				WELL #: 1	RRCID -> 278886	COMPL. DATE 01/24/2015	TOTAL DEPTH 2706	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIME OPERATING COMPANY				677770								
INMAN, T. E. ET AL				WELL #: 1A	RRCID -> 182932	COMPL. DATE 05/06/1999	TOTAL DEPTH 11599	PERF. 11390	- 11404			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

VASTAR BONNER				WELL #: 1	RRCID -> 183973	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 19458	PERF. 14396	- 14473			
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
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS						
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					
M	O	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RUST OIL CORP.			737890									
MUNSON, H.C.		WELL #:	4	RRCID -> 251465	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 11848	PERF. N/A					
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.			749152									
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:	16ST	RRCID -> 175879	COMPL. DATE 11/22/1997	TOTAL DEPTH 10830	PERF. N/A					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THE GEORGE FOUNDATION		WELL #:	1	RRCID -> 203686	COMPL. DATE 06/18/2003	TOTAL DEPTH 11900	PERF. N/A					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.			780277									
HERRIN		WELL #:	1	RRCID -> 254817	COMPL. DATE 11/06/2009	TOTAL DEPTH 16268	PERF. N/A					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER							
SMALL, R.P. CORP.				789221										
GARRETT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	266501	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	11525 - 12044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257										
FOSTER "C"				WELL #:	3	RRCID ->	191847	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	11290 - 11300	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554										
HOLY COMFORTER UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	199711	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	12717	PERF.	N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

BP "B"				WELL #:	1	RRCID ->	210886	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HICKORY CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	233354	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10032 - 10042	
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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
KYSER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 239757	COMPL. DATE 12/04/2007	TOTAL DEPTH 12357	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RICE UNIVERSITY A 460		WELL #:		2	RRCID -> 242845	COMPL. DATE 07/29/2007	TOTAL DEPTH 12300	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
RICE UNIVERSITY GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 283642	COMPL. DATE 12/29/2011	TOTAL DEPTH 12175	PERF.10244 - 10252				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
UPLAND OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 281252	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5023 - 5033				
WATSON		WELL #:		1	RRCID -> 281252	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5023 - 5033				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
VIA OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 163769	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 11642	PERF. N/A				
SMITHERS		WELL #:		1	RRCID -> 163769	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 11642	PERF. N/A				
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86				N	NO RPT		282
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999												
VIPER S.W.D., LLC		WELL #:		1	RRCID -> 248811	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 5734 - 5742				
MALOTA UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 248811	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 5734 - 5742				
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON				
WEATHERLY OIL & GAS, LLC			902815							
JEFFREY, J. ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 209805	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 13508	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-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			
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-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			
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PDO PAINTER		WELL #:	1	RRCID -> 216956	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1099 - 1104			
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PDO MCDANIEL		WELL #:	1	RRCID -> 216957	COMPL. DATE 07/12/2005	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 1710 - 1790			
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ZARVONA ENERGY LLC			950523							
BLACK STONE "DJ"		WELL #:	1	RRCID -> 204820	COMPL. DATE 04/30/2004	TOTAL DEPTH 20600	PERF. N/A			
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523							
BLACK STONE MINERALS A-383		WELL #:		1	RRCID -> 230876	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 21755	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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

BLACK STONE MINERALS		WELL #:		3	RRCID -> 278942	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 14484	PERF. N/A			
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ZAZA ENERGY, LLC		WELL #:		1H	RRCID -> 262753	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 12061	PERF. N/A			
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ACE, NORTH (3200)		WELL #:		2	RRCID -> 255957	COMPL. DATE 02/07/2010	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 2966 - 2972	CNTY: POLK		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ACE, NORTH (4830)		WELL #:		2	RRCID -> 185951	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 4948	PERF. 4802 - 4807	CNTY: POLK		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2008											

OIL AND GAS DIVISION

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

ACE, NORTH (JACKSON 4240)		00420 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908												
SAMUEL L.		WELL #:		1		RRCID -> 285892		COMPL. DATE 05/01/2018		TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4246 - 4248				
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
02	1652 #	-0-	-0-	-1652	-0-					N	560	533	1	534

ADAMS RANCH (HACK. 1ST)		00650 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER				
LOW-END OIL LLC		510360										
ARCO FEE 99 UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 254226		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7316 PERF. 6476 - 6482		
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
02	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 #:		1		RRCID -> 279193		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7280 - 7284				
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	380	-0-	-147	-0-	380	2			Y	-0-			-0-
01	527 X	437	-0-	-90	-0-	437	2			Y	-0-			-0-
02	476 X	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINEY WOODS		00650 684		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
		212175												
		WELL #:		2		RRCID -> 279194		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7374 - 7382				
09	DLQ G-10	1052	-0-	1052	1052	1013	2	39	9	Y	35			49
10	DLQ G-10	1090	-0-	1090	2142	1065	2	25	9	Y	23	54	1	18
11	DLQ G-10	990	-0-	990	3132	971	2	19	9	Y	17			35
*12	DLQ G-10	954	-0-	954	4086	926	2	28	9	Y	25			60
01	DLQ G-10	787	-0-	787	4873	770	2	17	9	Y	15			75
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4873					Y	NO RPT			75

TEXLA MILL		00650 684		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
		212175												
		WELL #:		3		RRCID -> 282485		COMPL. DATE 06/12/2017		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7734 - 7744				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			94

ADAMS RANCH (YEGUA DY) DELFIN OPERATING, LLC MILES		00650 940 212175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	664	2	50	9	N	45				125
*01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	557	2	66	9	N	60				185
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				185

H J BALLARD		WELL #: 1		RRCID -> 283853		COMPL. DATE 10/10/2017		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 9308 - 9316						
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	844	-0-	-613	-0-	831	2	13	9	N	12				107
01	1457	X	622	-0-	-835	-0-	622	2			N	-0-				107
02	1064	X	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT				107

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

ADAMS RANCH (YEGUA EY) SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC DAVIS, KEITH		00650 960 804365 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
				RRCID -> 268049		COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH 11387		PERF. 11258 - 11406						
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-
02	1064	X	543	-0-	-521	-0-	543	2			N	-0-				-0-

MVP 'A-83' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 275836		COMPL. DATE 12/13/2016		TOTAL DEPTH 11427		PERF. 10886 - 10905						
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

MVP 'A-152' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 276546		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 11574		PERF. 11996 - 12010						
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50942					N	-0-				-0-

ADAMS RANCH (YEGUA EY) //CONT.// 00650 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE												
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC //CONT.// 804365												
MVP 'A-183' WELL #: 1 RRCID -> 278536 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.12975 - 13024												
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
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
02		12432 X	9176	-0-	-3256	-0-	8466 2	710 9	N	645	871 1	798

MVP 'A-98' WELL #: 1 RRCID -> 279177 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.12263 - 12314												
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
02		2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-			N	-0-		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												
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-
02		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												
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
02		26152 X	12239	-0-	-13913	-0-	11974 2	265 9	N	241		2180

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276593 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.12355 - 12434												
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
02		13412 X	8426	-0-	-4986	-0-	8283 2	143 9	N	130		1703

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 276741 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11286 - 11366												
09		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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 #: 5H RRCID -> 279152 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 11134 PERF.12185 - 14529												
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
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-	
02	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											
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40

GERRY SAUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288730 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9767 - 9780											
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
02	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											
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
02	0	#	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											
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
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27

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											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND)		01490 700		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA							
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634													
TOVREA, ALLEN T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 134410		COMPL. DATE 08/27/1989		TOTAL DEPTH 13422		PERF.11981 - 11997					
M	O	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
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA						
SMU		WELL #: 1		RRCID -> 200566		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 13835		PERF.11897 - 11924				
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
02	22344 #	18388	-0-	-3956	-0-	17885	2	503	9	N	457	515	1	82

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				
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					
02	72072 X	38364	-0-	-33708	-0-	369	1	36596	2	Y	1113	784	1	739
						175	4	1224	9					

EDGAR R. MAXEY		WELL #: 2		RRCID -> 284354		COMPL. DATE 06/15/2018		TOTAL DEPTH 14850		PERF.14516 - 14672	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALLEN DOME		01657 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650									
WARD		WELL #: 1		RRCID -> 281669		COMPL. DATE 11/20/2015		TOTAL DEPTH 3333		PERF. 2594 - 2596	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	5828	-0-	5828	5828	71	1	5757	2	N	-0-
11	14B2 EXT	7362	-0-	7362	13190	112	1	7250	2	N	-0-
12	14B2 EXT	7597	-0-	7597	20787	115	1	7482	2	N	-0-
01	11066	7496	-0-	-3570	17217	118	1	7376	2	N	2
						2	9				2
*02	14084	3979	-0-	-10105	7112	62	1	3908	2	N	8
						9	9				10

ALLEN DOME		//CONT.//		01657 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
MUELLER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		592650											
PERRY		WELL #:		2	RRCID ->	288499	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	2578 - 2581			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	2718 R	2718	-0-	-0-	-0-		33	1	2685	2	N	-0-			-0-
11	7818 R	7818	-0-	-0-	-0-		119	1	7699	2	N	-0-			-0-
12	8132 R	8132	-0-	-0-	-0-		123	1	8009	2	N	-0-			-0-
01	8556 #	8052	-0-	-504	-0-		126	1	7926	2	N	-0-			-0-
02	14168 #	7740	-0-	-6428	-0-		120	1	7620	2	N	-0-			-0-

ALLEN DOME (10,800)				01657 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
SPOHN FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	280236	COMPL. DATE	06/11/2015	TOTAL DEPTH	11602	PERF.	10707 - 10746			
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	51489 R	51489	-0-	-0-	-0-		630	1	50072	2	N	715	763	1	675
10	53382 #	51495	-0-	-1887	-0-		787	9	651	1	N	721	755	1	641
11	51660 #	47194	-0-	-4466	-0-		630	1	45566	2	N	907	759	1	789
12	43907 R	43907	-0-	-0-	-0-		998	9	651	1	N	633	771	1	651
*01	40037 R	40037	-0-	-0-	-0-		696	9	651	1	N	925	777	1	799
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1018	9			N	NO RPT			799

ALLEYTON (YEGUA)				01731 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO						
C & E OPERATING, INC.				120079											
RINNE		WELL #:			RRCID ->	281407	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9333 - 11200			
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02	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 #:		1	RRCID ->	171801	COMPL. DATE	12/13/1998	TOTAL DEPTH	6108	PERF.	5498 - 5825			
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150)				01775 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967											
STATE TRACT 21		WELL #:		1	RRCID ->	272065	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	4498 - 4502			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380)				01775 625	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
SDG OPERATING COMPANY, INC				740176								
ALLIGATOR POINT UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 140619	COMPL. DATE 01/27/1992	TOTAL DEPTH 12007	PERF. 6377	- 6384			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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			
09	2670	#	-0-	-0-	-2670	-0-				N	33	67
10	2759	#	-0-	-0-	-2759	-0-				N	173 1	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
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67

SUNNY ERNST GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 250496	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 14908	PERF.14220	- 14672			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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			
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114

SUNNY ERNST GU 1				WELL #: 3	RRCID -> 269298	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2820	- 2914			
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HUNT CLUB GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 269845	COMPL. DATE 08/16/2014	TOTAL DEPTH 16005	PERF.15092	- 15110			
09	10260	X	1264	-0-	-8996	-0-	739	1	525	2	N	-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2020 - WELL PLUGGED 12-11-20												

OIL AND GAS DIVISION

ALTA LOMA, EAST (S-SAND, UPPER)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
BOBBIE GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 283362 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 14657 PERF.13771 - 13824												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
TACQUARD												
WELL #: 1 RRCID -> 188975 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12580 - 12598												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	21	1	44 2	N	-0-	-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	1	4		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-
*02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	4	5 2	N	-0-	-0-

TACQUARD												
WELL #: 2 RRCID -> 201777 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13048 - 13110												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
09		16467 X	16467	-0-	-0-	-0-	5070	1	10682 2	N	620	561 1 173
10		14725 X	14196	-0-	-529	-0-	4601	1	8917 2	N	614	554 1 233
11		14250 X	11933	-0-	-2317	-0-	3934	1	7302 2	N	634	564 1 303
12		17019 X	10211	-0-	-6808	-0-	3282	1	6359 2	N	516	568 1 251
01		17019 X	15172	-0-	-1847	-0-	1028	1	13542 2	N	540	541 1 250
02		15372 X	4730	-0-	-10642	-0-	385	1	4132 2	N	194	190 1 254

ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER)												
GASPER RICE RESOURCES, LTD.												
BRUCE GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 235323 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11880 - 11898												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ALTAIR (WILCOX 10,100)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
PRYOR, MYRA S., -A-												
WELL #: 4 T RRCID -> 004914 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10092 - 10192												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

ALTAIR (WILCOX 10,100)		//CONT.//		02045 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
TAIT, M., -A-		WELL #:		5 T	RRCID ->	004916	COMPL. DATE	01/06/1947	TOTAL DEPTH	10066	PERF.	10099 - 10175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
02	14B2 EXT	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
02	14B DENY	NO RPT	-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
09	0 N	-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR, MYRA ESTATE A		WELL #:		5	RRCID ->	233772	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5236 - 5240
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
02	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

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

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

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
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALVIN, SOUTH (#46)
PRYTANIA OIL AND GAS, LLC
LOCKHART BANK UNIT 2

02115 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
682057
WELL #: 3 RRCID -> 090401 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 4384 - 4394

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALVIN, SOUTH (#51)
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.
MOORE, BOBBIE B. ET AL

02115 936 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
749152
WELL #: 1 RRCID -> 201095 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 11368 - 11376

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	-0-			129
10	124 N	NO RPT	-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
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT			138

ALWAN (COOK MOUNTAIN)
RICOCHET ENERGY, INC.
MERTA HEIRS UNIT

02158 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
710549
WELL #: 1 RRCID -> 287774 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8062 - 8160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	1719	-0-	-1598 B	153	1678	2	41	9	N	37	151
*02	2996	829	-0-	-2167 B	-2014	811	2	18	9	N	16	167
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2014												

ALWAN (FRIO 4000)
DACUS RESOURCES, INC.
LABAY UNIT

02158 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
196959
WELL #: 1-U RRCID -> 148196 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4000 - 4010

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
09	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)
DACUS RESOURCES, INC.
LABAY UNIT

02158 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
196959
WELL #: 1-L RRCID -> 148195 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4320 - 4338

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
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

WELL #: 1 RRCID -> 215085 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4316 - 4324

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
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												

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	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		
09	5460	4488	-0-	-972	-0-	4488	2	N	-0-			-0-
10	5642	4813	-0-	-829	-0-	310	1	N	-0-			-0-
11	5460	5194	-0-	-266	-0-	290	1	N	-0-			-0-
12	5642	5037	-0-	-605	-0-	310	1	N	-0-			-0-
01	5301 #	3878	-0-	-1423	-0-	300	1	N	-0-			-0-
02	4844 #	2306	-0-	-2538	-0-	240	1	N	-0-			-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		
09	12750	10131	-0-	-2619	12447	9614	2	N	470	577	1	97
10	13175	8800	-0-	-4375	8072	8441	2	N	326	368	1	55
11	12750	4142	-0-	-8608	-0-	3975	2	N	152	184	1	23
12	11904 #	4160	-0-	-7744	-0-	3981	2	N	163	82	1	104
01	11904 #	3146	-0-	-8758	-0-	2985	2	N	146	183	1	67
02	9464 #	2193	-0-	-7271	-0-	2083	2	N	110	9	9	167
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642		N	NO RPT			60

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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
02	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	
09	5226	R	5226	-0-	-0-	-0-	589	1	4637	2	N	190
10	5208	#	5170	-0-	-38	-0-	615	1	4555	2	N	190
11	5280		4710	-0-	-570	-0-	610	1	4094	2	N	195
							6	9				
12	5456		5003	-0-	-453	-0-	527	1	4475	2	N	196
							1	9				
01	5456		4934	-0-	-522	-0-	566	1	4358	2	N	32
							10	9				
02	4872	#	3565	-0-	-1307	-0-	453	1	3112	2	N	32

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	
09	3000	N	4200	-0-	1200	4446	244	1	3956	2	N	165
10	9795		4147	-0-	-5648	-0-	248	1	3899	2	N	165
11	5242		4046	-0-	-1196	-0-	259	1	3787	2	N	165
12	3927		3436	-0-	-491	-0-	255	1	3181	2	N	165
01	4259		3602	-0-	-657	-0-	276	1	3326	2	N	165
02	2660		1825	-0-	-835	-0-	200	1	1625	2	N	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	
09	9346	X	2219	-0-	-7127	-0-	129	1	2088	2	Y	124
							2	9				
10	3441	X	2379	-0-	-1062	-0-	142	1	2231	2	Y	129
							6	9				
11	3330	X	2212	-0-	-1118	-0-	141	1	2065	2	Y	134
							6	9				
12	3441	X	2170	-0-	-1271	-0-	161	1	2003	2	Y	139
							6	9				
01	2635	X	2083	-0-	-552	-0-	159	1	1921	2	Y	142
							3	9				
02	2156	X	1270	-0-	-886	-0-	139	1	1129	2	Y	144
							2	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	
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 035317	COMPL. DATE	11/24/1964	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 6653 - 6805		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-	
02		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		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		12	RRCID -> 049420	COMPL. DATE	12/14/1970	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 6852 - 6960		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MIDDLETON, A.D.		WELL #:		19	RRCID -> 058131	COMPL. DATE	03/14/1974	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6993 - 6996		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILCOX, G.C.		WELL #:		8	RRCID -> 058627	COMPL. DATE	09/29/1952	TOTAL DEPTH	7122	PERF. N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LORD, C. A.		WELL #:		3	RRCID -> 059510	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6922 - 6938		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WHITE, R.M.		WELL #:		11	RRCID -> 071949	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	7084	PERF. 3705 - 3735		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
JOHNSON, C. G. A/C 1		WELL #:		53	RRCID ->	075851	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		4	RRCID ->	121806	COMPL. DATE	06/10/1986	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	6895 - 7015
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		7	RRCID ->	122702	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	7149	PERF.	6770 - 6794
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		2	RRCID ->	122704	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6698 - 6714
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROSSARD-HERBERT A/C 1		WELL #:		36	RRCID ->	142150	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6806 - 6822
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:		Z 32	RRCID ->	149398	COMPL. DATE	11/25/1995	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	6763 - 6770
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710						
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: C 30		RRCID -> 149982	COMPL. DATE 05/13/1994	TOTAL DEPTH 7210	PERF. 6836	- 6850		
M	O	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #: M 86		RRCID -> 150260	COMPL. DATE 07/01/1997	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6674	- 6684		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 38		RRCID -> 150475	COMPL. DATE 12/14/1996	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6682	- 6698		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #: M107		RRCID -> 150786	COMPL. DATE 12/30/1996	TOTAL DEPTH 7120	PERF. 6726	- 6742		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #: M 24		RRCID -> 151057	COMPL. DATE 08/12/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6734	- 6748		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: M 31		RRCID -> 151072	COMPL. DATE 03/13/1998	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6706	- 6726		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #: 1		RRCID -> 151429	COMPL. DATE 03/10/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6717	- 6740		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 93	RRCID ->	152179	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 6862 - 6916
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD HEBERT		WELL #:		41	RRCID ->	152470	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 6790 - 6808
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:		46	RRCID ->	152549	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH	7354	PERF. 6915 - 6928
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MARSHALL, H. E.		WELL #:		9	RRCID ->	152760	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 6734 - 6752
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		3	RRCID ->	152857	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 6686 - 6796
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 39	RRCID ->	153261	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6838 - 6857
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		109	RRCID ->	155181	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6778 - 6794
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		96	RRCID ->	156908	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6596 - 6605	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M106	RRCID ->	156916	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	7236	PERF. 6760 - 6772	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		B 33	RRCID ->	158829	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	8074	PERF. 6908 - 6920	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M114	RRCID ->	161881	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 6681 - 6697	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710							
BROUSSARD, J.E. A/C #2		WELL #:	19 D	RRCID -> 164721	COMPL. DATE 08/11/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6780	-	7056
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	110	RRCID -> 165953	COMPL. DATE 10/08/1997	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 6717	-	6731
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

CLARK, G. J. J.		WELL #:	8	RRCID -> 166488	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH	7090	PERF. 6882	-	6900
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BROUSSARD, J. E. A/C #1		WELL #:	1	RRCID -> 166522	COMPL. DATE 11/05/1997	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6853	-	6867
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	15	RRCID -> 166780	COMPL. DATE 12/03/1997	TOTAL DEPTH	7151	PERF. 6826	-	7044
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	3	RRCID -> 166834	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH	7172	PERF. 6700	-	6712
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #:		26	RRCID ->	167574	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6840 - 6860	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #:		3	RRCID ->	168014	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6838 - 6848	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD, J. E. A/C 2		WELL #:		25	RRCID ->	170293	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 6754 - 6770	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		9	RRCID ->	170789	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 6762 - 6776	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		37	RRCID ->	170790	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6756 - 6776	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		31	RRCID ->	171963	COMPL. DATE	01/27/1999	TOTAL DEPTH	7135	PERF. 6900 - 6908	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

ANAHUAC (CHGD. SHALLOW SDS.)		02468 020		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710							
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	11	RRCID ->	198923	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	7108 PERF. 1669 - 1672
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ANAHUAC (DISCORBIS 6000)		02468 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710							
ENGLER, MAX H.		WELL #:	1	RRCID ->	185167	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	7085 PERF. 6006 - 6034
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #:	42	RRCID ->	170495	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	8150 PERF. 6232 - 6238
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12)		02468 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710							
BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #:	48	RRCID ->	133668	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 7916 - 7923
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MIDDLETON, A.D. A/C # 1		WELL #:	99	RRCID ->	135727	COMPL. DATE	05/08/1990	TOTAL DEPTH	8173 PERF. 7982 - 8000
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ANAHUAC (HETEROSTEGINA)		//CONT.//		02468 590	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:		18	RRCID ->	170497	COMPL. DATE	09/03/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6890 - 6896	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILCOX, G. C.		WELL #:		2	RRCID ->	173738	COMPL. DATE	03/29/1999	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6524 - 6534	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		10	RRCID ->	184034	COMPL. DATE	03/27/2001	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6220 - 6300	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
*02		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	1		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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

ANAHUAC (MIOCENE 16 L.,NORTH)		02468 807		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
ZAPPE, MARIE		WELL #: 4		RRCID -> 130752		COMPL. DATE 04/07/1989		TOTAL DEPTH 7088		PERF. 4035 - 4062		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

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

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

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

TYRRELL, W. C. TR. WELL #: 44 RRCID -> 176741 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6690 - 6712

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	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-
*02	216	157	-0-	-59	564	157	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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-
*02	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	1			Y	-0-					-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.//		02475 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
TYRRELL, W. C.		WELL #:		10	RRCID ->	166371	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6824 - 6840		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		16	RRCID ->	167571	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6599 - 6617		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	168006	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6698 - 6718		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLARK, G. J. J.		WELL #:		25	RRCID ->	168795	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6795 - 6811		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	170906	COMPL. DATE	06/24/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6596 - 6614		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLARK, G. J. J.		WELL #:		30	RRCID ->	171328	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	7210	PERF. 6666 - 6680		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.//		02475 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		16	RRCID ->	177244	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6740 - 6760	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	177390	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6630 - 6645	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	
09	DELQ PR	300	-0-	300	300	300	1	N	-0-		-0-	
10	DELQ PR	310	-0-	310	610	310	1	N	-0-		-0-	
11	DELQ PR	300	-0-	300	910	300	1	N	-0-		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

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	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		

09	34260 #	17446	-0-	-16814	-0-	824 2	16451 3	N	155	133 1	180		
						171 9							
10	18902 R	18902	-0-	-0-	-0-	1301 2	17368 3	N	212	182 1	210		
						233 9							
11	17880 #	16817	-0-	-1063	-0-	438 2	16152 3	N	206	183 1	233		
						227 9							
12	18476 #	16557	-0-	-1919	-0-	348 2	16040 3	N	154	183 1	204		
						169 9							
01	18910 #	15643	-0-	-3267	-0-	15422 2	221 9	N	201	190 1	215		
02	17080 #	12003	-0-	-5077	-0-	11820 2	183 9	N	166	187 1	194		

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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

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				
09	13830 #	13179	-0-	-651	-0-	603 2	12049 3	N	479	513 1	229		
						527 9							
10	13702 #	12837	-0-	-865	-0-	853 2	11390 3	N	540	359 1	410		
						594 9							
11	13200 #	11826	-0-	-1374	-0-	297 2	10982 3	N	497	532 1	375		
						547 9							
12	13609 #	9913	-0-	-3696	-0-	200 2	9242 3	N	428	540 1	263		
						471 9							
01	13609 #	8072	-0-	-5537	-0-	7576 2	496 9	N	451	359 1	355		
02	12292 #	10870	-0-	-1422	-0-	10352 2	518 9	N	471	538 1	288		

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				
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		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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

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
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-		205

HOWARD NO. 2 GU		WELL #: 2		RRCID -> 154623		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10038 - 10054		
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
*02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-		26

WILLIAMSON		WELL #: 3		RRCID -> 176024		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12153		PERF.10210 - 10220		
09	6300	X	4158	-0-	-2142	-0-	4028	2	130	9	Y	117
10	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5175	2	116	9	Y	117
11	4920	X	3475	-0-	-1445	-0-	3475	2			Y	117
12	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5386	2	112	9	Y	68
01	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11537	2	154	9	Y	68
*02	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	11620	2	154	9	Y	68

WILLIAMSON		WELL #: 9		RRCID -> 224124		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10042 - 10052		
09	840	N	415	-0-	-425	-0-	354	2	61	9	N	222
10	1085	N	391	-0-	-694	-0-	272	2	119	9	N	10
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	10
12	434	N	256	-0-	-178	-0-	228	2	28	9	N	35
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1355	2	33	9	N	65
*02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1421	2	188	9	N	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		
09	1020	N	755	-0-	-265	-0-	755	2			N	299
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	299
11	750	N	678	-0-	-72	-0-	678	2			N	299
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	299
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	299
*02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	299

HOLY COMFORTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173198		COMPL. DATE 05/16/1999		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10988 - 10998		
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
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3296 R	3296	-0-	-0-	-0-	3142 2	154 9		N	140	177 1		2
10	3162 #	-0-	-0-	-3162	-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
02	3080 #	1126	-0-	-1954	-0-	1126 2			N	-0-			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

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
*02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	625 2	47 9	Y		43	43 1		74

MUNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213143 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12112 - 12134

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
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	12012	X	4928	-0-	-7084	-0-	4095 2	833 9	N	757	725 1	342

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

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

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

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

M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			68

PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2021

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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
02	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

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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			31

ASHBY (9000)		//CONT.//		04022 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		//CONT.//		209651								
TRULL, R. B. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	213863	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	9511	PERF.	9350 - 9389
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
11 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60
PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2021												

FLOWERS FOUNDATION		WELL #:		5	RRCID ->	271092	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9323 - 9474
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
02 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
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
02 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
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	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
02	3416 #	2527	-0-	-889	-0-	2486	2	41	9	N	37	157

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
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
02 14B2 EXT	-0-	-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
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ATKINSON ISLAND (CONS.)		//CONT.//		04291 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TORRENT OIL LLC		//CONT.//		862645							
ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	213676	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	6196	PERF. 7234 - 7240
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			8
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			8
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			8
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			8
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			8
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			8
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

B.A.D.A. (10,340 SD.)				04644 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
LONE OAK ENERGY INC				506578							
CAREY UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	159428	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10333 - 10380
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			92

B.A.D.A. (10,530 SD.)				04644 845	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
LONE OAK ENERGY INC				506578							
ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	175615	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10530 - 10534
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 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
02	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

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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-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

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
02	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

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-
02	14B2 EXT	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
02	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				
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
02	28	N	17	-0-	-11 B	-0-	17	2			N	-0-			179

PIERCE RANCH			WELL #: A 1		RRCID -> 279185		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 15200		PERF. 8668 - 8686				
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-
02	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				
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28					N	-0-			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)			05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS						
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP			404520												
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T120		RRCID -> 005040		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6190 - 6210				
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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT			WELL #: 1901		RRCID -> 005041		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6185 - 6216				
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-
02	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		WELL #:	T104	RRCID ->	005043	COMPL. DATE	08/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6208 -	6218
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	T 109	RRCID ->	005044	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	7218	PERF.	6226 -	6252
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	T111	RRCID ->	005048	COMPL. DATE	07/15/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6206 -	6210
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	T112	RRCID ->	005049	COMPL. DATE	11/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6243 -	6254
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	T103	RRCID ->	005054	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	6192	PERF.	6131 -	6162
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #:	T115	RRCID ->	005058	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6158 -	6190
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-
02	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
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-
02	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		WELL #: T201		RRCID -> 005060		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6165 - 6194				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
02	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				
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-	
02	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				
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-	
02	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				
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-	
02	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				
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-	
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GRAVES -B-		WELL #: 5		RRCID -> 049380		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226				
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-	
02	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				
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-	
02	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 ESTATES, ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 054589 COMPL. DATE 02/26/1973 TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-
02	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													
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-
02	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													
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-
02	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													
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-
02	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													
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-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 9 I RRCID -> 092900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214													
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-
02	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													
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-
02	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		WELL #: 7 I		RRCID -> 092902		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222				
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	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	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				
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-
02	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				
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-
02	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				
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-
02	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				
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (POLLY)		WELL #: 5		RRCID -> 115114		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260				
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-
02	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				
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-
02	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 G. U. (EHRHARDT)		WELL #: 1 I		RRCID -> 116122		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6122 - 6161				
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
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-
02	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				
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-
02	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				
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-
02	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				
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-
02	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				
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #: 2		RRCID -> 159624		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254				
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-
02	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				
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-
02	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								
POLLEY		WELL #: 7		RRCID -> 159627		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6249 - 6272		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	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		
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-
02	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		
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-
02	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		
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-
02	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		
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #: 9		RRCID -> 173098		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7007 - 7034		
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-
02	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		
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-
02	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 (EHRHARDT)		WELL #:	14 I	RRCID -> 173903	COMPL. DATE 10/14/1998	TOTAL DEPTH 6378	PERF. 6185	- 6204
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B")		WELL #:	3	RRCID -> 173904	COMPL. DATE 09/26/1998	TOTAL DEPTH 6518	PERF. 6290	- 6306
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			97
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			97
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			97
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			97
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			97
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			97

OBLAEN RESOURCES LLC			617546					
MUELLER, PERRY JR.		WELL #:	1	RRCID -> 185380	COMPL. DATE 04/26/2004	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8447	- 8856
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BARROW RANCH (NOD. 2)		05864 210		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS								
FORZA OPERATING, LLC		278837														
BARROW HERITAGE RANCH, LP		WELL #: 1		RRCID -> 288735		COMPL. DATE 08/28/2019		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11955 - 12058								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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
*02	27496	-0-	-0-	-27496	51724					N	-0-					265

BARTMAN (11050 SAND)		05945 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
PAMETA OIL COMPANY		637449														
NIEDRINGHAUS		WELL #: 1		RRCID -> 123339		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 13450 PERF.10985 - 10987								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/1997																

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

BAY CITY (8300)		06287 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
COBB, F. G., -B-		WELL #: 15		RRCID -> 005092		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 8494 PERF. 2040 - 2050								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE ESTATES		06171 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON								
		741047														
		WELL #: 1		RRCID -> 243799		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8229 - 8232								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAY CITY (8400)												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												
F. G. COBB -B-												
06287 602 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
879035												
WELL #: 26 RRCID -> 290027 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8320 - 8330												
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
*03		0	1433	-0-	1433	17313	1394 1	39 2	N	-0-		41
*04		0	906	-0-	906	18219	880 1	26 2	N	-0-		41
*05		1104	42	-0-	-1062	17157	40 1	2 2	N	-0-		41
*06		4140	49	-0-	-4091	13066	49 2		N	-0-		41
*07		4278	13	-0-	-4265	8801	13 2		N	-0-		41
*08		4278	17	-0-	-4261	4540	17 2		N	-0-		41
*09		4140	143	-0-	-3997	543	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
02		140 #	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT		41

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

BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH)												
ATLAS OPERATING LLC												
BAY CITY UNIT NO. 25												
06288 405 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA												
036587												
WELL #: 2 RRCID -> 284399 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8471 - 8476												
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		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		39
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		39
02		5 #	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		39

BAY CITY, E. (8500 BADOUGH SEG A)												
ATLAS OPERATING LLC												
METZGER GAS UNIT												
06288 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
036587												
WELL #: 1 RRCID -> 125716 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 8213 - 8267												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BAY CITY, EAST (9900 B)												
ATLAS OPERATING LLC												
METZGER GAS UNIT												
06288 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
036587												
WELL #: 2 U RRCID -> 005129 COMPL. DATE 07/09/1961 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9774 - 9796												
09	DLQ	G-10	27	-0-	27	27	27 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	136	-0-	136	163	136 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	163			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	767	-0-	767	930	767 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BAY CITY, EAST (9900 B)		//CONT.//		06288 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587							
RUGELEY GAS UNIT		WELL #:		3 U	RRCID ->	005131	COMPL. DATE	09/30/1960	TOTAL DEPTH	12602	PERF. 9934 - 9950
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

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

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

BAY CITY, EAST (10,000 B)		//CONT.// 06288 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587									
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225534		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 10213 PERF.10054 - 10114			
M	O	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

METZGER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254222		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 10337 PERF.10067 - 10077			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-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			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208202		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9226 - 9246								
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		CORTEZ, PAUL		WELL #: 1		RRCID -> 191424		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 16440 PERF. 9171 - 9200				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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								
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1343	1415	1			250
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1502	1428	1			324
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1503	1595	1			232
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1073	895	1			410
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	846	885	1			371
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	683	708	1			346

B. TRUETT SW		WELL #: 1		RRCID -> 284635		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3380 - 3395								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BEECH CREEK (YEGUA 4700)		//CONT.//		06755 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TYLER				
FORT APACHE ENERGY, INC.		//CONT.//		277908								
B. TRUETT		WELL #:		3	RRCID ->	286430	COMPL. DATE	05/05/2018	TOTAL DEPTH	5069	PERF. 4739 - 4743	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	771	883 1	249
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	992	890 1	351
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	996	1058 1	289
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	930	851 1	368
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	874	885 1	357
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	660	705 1	312
B. TRUETT		WELL #:		2	RRCID ->	286588	COMPL. DATE	06/05/2015	TOTAL DEPTH	5076	PERF. 4812 - 4815	
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BEECH CREEK (YEGUA 5-A)				06755 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN				
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
B.P. AMERICA B		WELL #:		1	RRCID ->	218256	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6768 - 6770	
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-
02	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	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BEECH GROVE (WOODBINE)				06762 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER				
BBX OPERATING, L.L.C.				058908								
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #:			RRCID ->	282105	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13669 - 14770	
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-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #:			RRCID ->	283387	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8841 - 8860	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 058908									
KELLY'S HEROES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289342		COMPL. DATE 06/02/2019		TOTAL DEPTH 14125		PERF.13921 - 13970	
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
09	127830 X	81432	-0-	-46398 B	-0-	76791	3	4641	9	4219	905
10	121799 X	89511	-0-	-32288 B	-0-	85107	3	4404	9	4391	518
11	94260 X	76300	-0-	-17960 B	-0-	72739	3	3561	9	2910	845
12	97402 X	81862	-0-	-15540 B	-0-	78221	3	3641	9	3310	512
01	84134 X	77509	-0-	-6625 B	-0-	74183	3	3326	9	3024	253
02	75992 X	NO RPT	-0-	-75992 B	-0-				N	NO RPT	253

THUNDERBOLT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289885		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13628 - 13642	
09	0 Z	18151	-0-	18151 B	1182594	16864	3	1287	9	1170	912
10	0 Z	16734	-0-	16734 B	1199328	15598	3	1136	9	1033	645
11	0 Z	15808	-0-	15808 B	1215136	14720	3	1088	9	989	476
12	0 Z	15409	-0-	15409 B	1230545	14357	3	1052	9	956	214
*01	1238412 X	7867	-0-	-1230545 B	-0-	7326	3	541	9	492	167
02	79800 X	NO RPT	-0-	-79800 B	-0-				N	NO RPT	167

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		301273		RRCID -> 284636		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 13760		PERF.13547 - 13550	
SWAMP MONSTER		WELL #: 1									
09	77532 X	77532	-0-	-0- B	-0-	510	1	71758	2	4785	180
						5264	9				
10	66094 X	66094	-0-	-0- B	-0-	527	1	60486	2	4619	448
						5081	9				
11	59255 X	59255	-0-	-0- B	-0-	510	1	54166	2	4163	387
						4579	9				
12	72649 X	72649	-0-	-0- B	-0-	1054	1	66383	2	4738	381
						5212	9				
01	64954 X	64954	-0-	-0- B	-0-	1054	1	59381	2	4108	463
						4519	9				
02	48244 X	39775	-0-	-8469 B	-0-	442	1	36538	2	2541	421
						2795	9				

FRANCES KUNKEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 288879		COMPL. DATE 09/12/2019		TOTAL DEPTH 13736		PERF.13201 - 13246	
09	74193 X	74193	-0-	-0- B	-0-	68432	2	5761	9	5237	256
10	75697 X	75697	-0-	-0- B	-0-	69791	2	5906	9	5369	251
11	72740 X	72740	-0-	-0- B	-0-	67265	2	5475	9	4977	546
12	73672 X	73672	-0-	-0- B	-0-	68196	2	5476	9	4978	357
01	62000 X	61295	-0-	-705 B	-0-	56565	2	4730	9	4300	433
02	56000 X	50157	-0-	-5843 B	-0-	46363	2	3794	9	3449	252

ZARVONA ENERGY LLC		950523		RRCID -> 266499		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 13990		PERF.13838 - 13848	
FRANCES KUNKEL UNIT		WELL #: 1H									
09	13467 X	13467	-0-	-0- B	-0-	13458	3	9	9	8	101
10	14186 X	14186	-0-	-0- B	-0-	14002	3	184	9	167	127
11	13837 X	13837	-0-	-0- B	-0-	13521	3	316	9	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
02	12908 X	7505	-0-	-5403 B	-0-	7505	3		N	-0-	414

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271447		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13222 - 13390	
09	22680 X	16886	-0-	-5794 B	-0-	15492	3	1394	9	1267	595
10	22940 X	16418	-0-	-6522 B	-0-	15783	3	635	9	577	281
11	21840 X	16709	-0-	-5131 B	-0-	15558	3	1151	9	1046	431
12	17688 X	17688	-0-	-0- B	-0-	16510	3	1178	9	1071	202
01	17453 X	15847	-0-	-1606 B	-0-	14714	3	1133	9	1030	306
02	15764 X	13568	-0-	-2196 B	-0-	12587	3	981	9	892	268

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523													
ELTA WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 272445		COMPL. DATE 12/03/2012			TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462						
M	O	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
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
02	10248 X	7391	-0-	-2857	B	-0-	6464	3	927	9	N	843	695	1	276

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 273071		COMPL. DATE 08/24/2013			TOTAL DEPTH 13772 PERF.13150 - 13336						
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
02	57232 X	40562	-0-	-16670	B	-0-	37811	3	2751	9	N	2501	2396	1	390

OUTLAW JOSEY WALES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 274738		COMPL. DATE 07/25/2013			TOTAL DEPTH 13804 PERF. N/A						
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-
02	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						
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-	-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
02	7560 X	6243	-0-	-1317	B	-0-	6083	3	160	9	N	145	348	1	54

GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281036		COMPL. DATE 05/01/2014			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13106 - 13443						
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
02	14840 X	9602	-0-	-5238	B	-0-	8723	3	879	9	N	799	914	1	195

HIGH PLAINS DRIFTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281441		COMPL. DATE 07/24/2014			TOTAL DEPTH 14171 PERF.13888 - 13944						
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			144

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281559		COMPL. DATE 12/02/2014			TOTAL DEPTH 14039 PERF.13310 - 13794						
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
02	10472 X	2994	-0-	-7478	B	-0-	2860	3	134	9	N	122			269

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523										
MAGNUM FORCE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281564		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 14053 PERF.13228 - 13588				
M	O	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
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
*02	28094 X	28094	-0-	-0-	B	-0-	26392 3	1702 9	N	1547	1677 1	270

FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281565		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 13940 PERF.13150 - 13260				
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-
02	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				
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
*02	19254 X	19254	-0-	-0-	B	-0-	18529 3	725 9	N	659	529 1	309

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 281636		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 13896 PERF.13412 - 13754				
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
02	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				
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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		323

GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283090		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 13792 PERF.13550 - 14098				
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
*02	15534 X	15534	-0-	-0-	B	-0-	15025 3	509 9	N	463	360 1	259

SPACE COWBOYS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 283571		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 13640 PERF.13684 - 13770				
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
*02	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	76 3	12 9	N	11		62

BEECH GROVE (WOODBINE)			//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER	
ZARVONA ENERGY LLC			//CONT.// 950523									
MYSTIC RIVER UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 284513			COMPL. DATE 06/11/2014			TOTAL DEPTH 13970 PERF.13357 - 13796	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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
02	22652 X	14862	-0-	-7790 B	-0-	13725 3	1137 9	N	1034	1094 1		220

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	

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	

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
02	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	

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
02	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	

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		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

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	
09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	107	1	1519	3	Y	7	7	1		21
10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	144	1	1581	3	Y	7	8	1		20
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	154	1	1550	3	Y	9	8	1		21
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	155	1	1621	3	Y	8	8	1		21
01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	160	1	1593	2	Y	9	7	1		23
02	1400 N	846	-0-	-554	-0-	76	1	766	2	Y	4	5	1		22

CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	173290	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	8227	-	8277	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	7	7	1		13
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	7	8	1		12
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	8	8	1		12
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	8	8	1		12
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	Y	8	7	1		13
02	56 N	11	-0-	-45	-0-	1	1	6	2	Y	4	5	1		12

HOME PETROLEUM CORP.		396852													
WALLACE, A. M.		WELL #:		1	RRCID ->	005216	COMPL. DATE	01/29/1960	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7586	-	7599	
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	1444	-0-	-850	-0-	1444	2			N	-0-				139
02	2072 N	NO RPT	-0-	-2072	-0-					N	NO RPT				139

LEVERIDGE, A. T.		WELL #:		2	RRCID ->	005225	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7674	-	7995	
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	652	-0-	-30	-0-	652	2			Y	-0-	1	1		23
02	616 N	NO RPT	-0-	-616	-0-					Y	NO RPT				23

LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.		WELL #:		1	RRCID ->	072124	COMPL. DATE	06/11/1977	TOTAL DEPTH	8310	PERF.	7750	-	7760	
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	1136	-0-	-259	-0-	1136	2			Y	-0-				-0-
02	1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-					Y	NO RPT				-0-

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.// 07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852								
LEVERIDGE, A. T.		WELL #: 1		RRCID -> 136068		COMPL. DATE 07/22/1990		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786		
M	O	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
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	142 1	3	1582 2	Y	27
10	1426 N	1236	-0-	-190	-0-	3 9 102 1	1	1133 2	Y	28
11	1560 N	473	-0-	-1087	-0-	1 9 41 1	-0-	432 2	Y	28
12	1612 N	77	-0-	-1535	-0-	8 1	-0-	69 2	Y	28
*01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2	-0-		Y	27
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-		NO RPT		Y	27

LEVERIDGE, W.C. ET UX		WELL #: 4		RRCID -> 138437		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161		
09	3990 X	3586	-0-	-404	-0-	296 1	-0-	3290 2	N	-0-
10	4123 X	3792	-0-	-331	-0-	313 1	-0-	3479 2	N	-0-
11	3870 X	3568	-0-	-302	-0-	311 1	-0-	3257 2	N	-0-
12	3999 X	3619	-0-	-380	-0-	372 1	-0-	3247 2	N	-0-
01	3782 X	3463	-0-	-319	-0-	3463 2	-0-		N	-0-
02	3416 X	NO RPT	-0-	-3416	-0-		NO RPT		N	-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX -B-		WELL #: 6		RRCID -> 146881		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887		
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	105 1	-0-	1173 2	N	-0-
10	1426 N	1137	-0-	-289	-0-	94 1	-0-	1043 2	N	-0-
11	1500 N	1429	-0-	-71	-0-	125 1	-0-	1304 2	N	-0-
12	1333 N	1221	-0-	-112	-0-	125 1	-0-	1096 2	N	-0-
*01	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2	-0-		N	-0-
02	1344 N	NO RPT	-0-	-1344	-0-		NO RPT		N	-0-

DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1		WELL #: 1 A		RRCID -> 151523		COMPL. DATE 10/09/1994		TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892		
09	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	141 1	-0-	1566 2	N	-0-
10	1922 N	1652	-0-	-270	-0-	136 1	-0-	1516 2	N	-0-
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	141 1	-0-	1471 2	N	-0-
12	1767 N	1527	-0-	-240	-0-	157 1	-0-	1370 2	N	-0-
*01	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134 2	-0-		N	-0-
02	1512 N	NO RPT	-0-	-1512	-0-		NO RPT		N	-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 172310		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895		
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	126 1	-0-	1399 2	N	-0-
10	1674 N	1644	-0-	-30	-0-	136 1	-0-	1508 2	N	-0-
11	1590 N	1548	-0-	-42	-0-	135 1	-0-	1413 2	N	-0-
12	1581 N	670	-0-	-911	-0-	69 1	-0-	601 2	N	-0-
01	1643 N	286	-0-	-1357	-0-	286 2	-0-		N	-0-
02	1456 N	NO RPT	-0-	-1456	-0-		NO RPT		N	-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #: 7		RRCID -> 177195		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956		
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	72 1	-0-	802 2	N	-0-
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	69 1	-0-	765 2	N	-0-
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	69 1	-0-	727 2	N	-0-
12	899 N	800	-0-	-99	-0-	82 1	-0-	718 2	N	-0-
*01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2	-0-		N	-0-
02	756 N	NO RPT	-0-	-756	-0-		NO RPT		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.//		07301 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.//		396852							
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #:		10	RRCID ->	186143	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	8693	PERF. 8235 - 8247
M	O	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
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	395	N	395	-0-	-0-	395	2	N	-0-	-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280				CNTY: WHARTON			
QUIREY		WELL #:		1	RRCID ->	150465	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	7923	PERF. 7672 - 7692
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131	

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085				CNTY: WHARTON			
JANIK ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	080694	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	8112	PERF. 7708 - 7723
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122	
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122	
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122	
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122	
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122	
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	122	

O'HARE ET AL				1	RRCID ->	081704	COMPL. DATE	10/24/1978	TOTAL DEPTH	10820	PERF. 7650 - 7681
09	1543	N	1543	-0-	-0-	20	1	1523	2	N	-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0-	20	1	1480	2	N	-0-
11	1833	N	1833	-0-	-0-	22	1	1811	2	N	-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	15	1	1198	2	N	-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	10	1	611	2	N	-0-
*02	564	N	564	-0-	-0-	10	1	554	2	N	-0-

OMEGA ENERGY, LLC				622657				CNTY: WHARTON			
ANGELO UNIT		WELL #:			RRCID ->	085303	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	8039	PERF. 7545 - 7871
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	57	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	57	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	57	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	57	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	57	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	57	
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015											

BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700)				07307 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
XOG OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	126570	COMPL. DATE	12/21/1987	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 2676 - 2682
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-	
02	14B2	EXT	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
GILBERT		WELL #: 3		RRCID -> 118046		COMPL. DATE 08/14/1985		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 7416 - 7432	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

GILBERT		WELL #: 2 C		RRCID -> 118263		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7386 - 7394	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

BERNARD, W. (CLODINE)		07307 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
JILPETCO, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 276175		COMPL. DATE 05/22/2014		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 7040 - 7060	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
DUNCAN, F. B.		WELL #: 1		RRCID -> 005248		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 7138		PERF. 7060 - 7074	
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	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18	

BERNARD, W. (COOK MT. 7800)		07307 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 9		RRCID -> 253402		COMPL. DATE 04/08/2018		TOTAL DEPTH 12407		PERF. 7832 - 7957	
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	
02	896 N	797	-0-	-99	-0-	797 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		
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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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		
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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7200)			07307 734		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
JILPETCO, INC.			432469											
JACOB'S WELL			WELL #:	1	RRCID ->	251306	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	7156 - 7160		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54

XOG OPERATING LLC			945921									
WINTERMANN -B-			WELL #: 1		RRCID -> 135537		COMPL. DATE 08/09/1990		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 6951 - 6956	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WINTERMANN "C"			WELL #: 4		RRCID -> 138145		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 7831		PERF. 7017 - 7022	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		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
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

09 1243 N		1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-		72
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-		72
11	840 N	585	-0-	-255	-0-	585	2		N	-0-		72
12	868 N	594	-0-	-274	-0-	594	2		N	-0-		72
*01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1971	2	28	9	N	25	97
*02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	963	2	36	9	N	33	130

09 216 N		216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-		45
10	155 N	17	-0-	-138	-0-	17	2		N	-0-		45
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-		45
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	539	2	13	9	N	12	57
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		57
02	308 N	84	-0-	-224	-0-	78	2	6	9	N	5	62

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-
02	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 #: RRCID -> 226536 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3687 - 3690

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2011																

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
02	P&A COND	NO RPT	-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

*07	341 N	320	-0-	-21	-0-	259	2	61	9	N	55	59	1			60
*08	372 N	173	-0-	-199	-0-	116	2	57	9	N	52					112
*09	330 N	118	-0-	-212	-0-	72	1	46	9	N	42					154
*10	248 N	153	-0-	-95	-0-	75	1	78	9	N	71					225
*11	270 N	180	-0-	-90	-0-	108	2	72	9	N	65					290
*12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	101	2	63	9	N	57	340	1			7
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					7
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	80	1	43	9	N	39					46

VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179987 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10548

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

VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 180816 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10852 - 10894

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

BESSMAY (WILCOX CONS)		//CONT.// 07479 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327								
VASTAR BONNER		WELL #: 1		RRCID -> 252001		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	93 N	44	-0-	-49	-0-	37 2	7 9	N	6	9
*09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	9
*10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	9
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	33 1	28 2	N	42	51
						46 9				
*12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	110 1	44 9	N	40	91
*01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	25 1	35 2	N	20	3
						22 9			108 1	
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	36 1	37 2	N	30	33
						33 9				

BP-STOCKSTILL		WELL #: 1		RRCID -> 254768		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513		
09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-			N	360	7
*10	1364 N	533	-0-	-831	-0-	324 1	209 9	N	190	16
*11	1170 N	717	-0-	-453	-0-	332 2	385 9	N	350	6
*12	465 N	443	-0-	-22	-0-	245 1	198 9	N	180	12
*01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	666 2	226 9	N	205	45
*02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	458 2	166 9	N	151	196

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		
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
02	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		
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	147

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 209235		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137		
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON		
SEE, JOHN		WELL #: 2 B		RRCID -> 096833		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346		
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	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
02	4004 X	3981	-0-	-23	-0-	3958 2	23 9	N	21	150

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
KNESEK, E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155953		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					136
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					136
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					136
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					136
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					136
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					136

LAUDERDALE		WELL #: 3		RRCID -> 221158		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058								
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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				
09	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-				159
10	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-				159
11	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-				159
12	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-				159
01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	-0-	2234	3	4	9	N	4				163
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				163

RUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281048		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7094 - 7160								
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-				59
10	341 N	299	-0-	-42	-0-	-0-	299	3			N	-0-				59
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-				59
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-				59
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-				59
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287		DALE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095720		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7025 - 7045				
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2	30	9	N	27				112
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2		2	9	N	2			114
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	599	2		6	9	N	5			119
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	717	2		3	9	N	3			122
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748	2				N	-0-			122
*02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2				N	-0-			122

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287									
BRACEWELL		WELL #:		1	RRCID ->	095909	COMPL. DATE	08/18/1981	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	6978 - 6996	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
02		896 N	692	-0-	-204	-0-	692 2		N	-0-			45

MINNIE		WELL #:		1	RRCID ->	113390	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	6827 - 6856	
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
02		112 N	93	-0-	-19	-0-	93 2		N	-0-			62

MAYJAC I, LLC		WELL #:		536431	RRCID ->	101168	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	7280 - 7308	
YEGUA HILLS DEVELOPMENT				1									
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
*02		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1570 1	9 9	N	8			37

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		WELL #:		593635	RRCID ->	103813	COMPL. DATE	01/06/1983	TOTAL DEPTH	6987	PERF.	6894 - 6909	
JACKSON				1A									
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			278

OGDEN RESOURCES CORPORATION		WELL #:		618970	RRCID ->	101397	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	6792 - 6808	
KNESEK				1									
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
02		2716 N	2438	-0-	-278	-0-	2437 2	1 9	N	1			141

PAIGE		WELL #:		2	RRCID ->	103965	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	7035 - 7052	
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
02		2268 N	1591	-0-	-677	-0-	1578 2	13 9	N	12			122

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON		
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		618970								
KNESEK, MARTIN		WELL #:		2		RRCID -> 105146		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6836 - 6851		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	
*02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-	55	

KNESEK, E.J.		WELL #:		1		RRCID -> 105378		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842	
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
02	616 N	221	-0-	-395	-0-	217	2	4 9	N	4	44

OPPERMAN, JIMMY		WELL #:		1		RRCID -> 140634		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980	
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
02	420 N	327	-0-	-93	-0-	326	2	1 9	N	1	156

RAMTEX ENERGY LLC		WELL #:		1		RRCID -> 160840		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 6980	
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
02	140 N	65	-0-	-75	-0-	3	1	62 2	N	-0-	48

SRJC ENTERPRISES, LLC		WELL #:		A 1		RRCID -> 104088		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6865 - 6875	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ONDRASEK UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 109813		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6510 - 6530	
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	129

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON					
SRJC ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		810824										
JOCK EWING		WELL #:		2	RRCID ->	112576	COMPL. DATE	08/09/1984	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7105 - 7115			
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
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
02	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			
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
02	1120 X	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT			131
SILVIO B, LLC				781986										
RIO RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	255505	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11510 - 11532			
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-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RIO RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	268047	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	13030	PERF.12166 - 12202			
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-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIG CREEK				07808 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: FORT BEND					
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				350200										
DAVIS, T. W.		WELL #:		255	RRCID ->	245425	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	3696	PERF. 3276 - 3278			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DAVIS, T. W.		WELL #:		251	RRCID ->	250689	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	3869	PERF. 3784 - 3794			
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG CREEK		//CONT.//		07808 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: FORT BEND		
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200								
DAVIS				WELL #: 265	RRCID -> 255650	COMPL. DATE 02/25/2010	TOTAL DEPTH 4825	PERF. 4430	- 4440			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
O												
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-
02	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			
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-
02	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			
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-
02	420 #	140	-0-	-280	-0-	10 1	130 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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

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			
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-
02	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
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

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	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIG HILL (MARGINULINA)		07884 432		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
CHAIN OIL & GAS, INC.		142250							
ANDERSON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 117529		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7633 - 7677	
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
02 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	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213							
DAVIDSON, W. S. -A-		WELL #: 7		RRCID -> 089258		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7988 - 8017	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DAVIDSON, W.S. -A-		WELL #: 8		RRCID -> 092797		COMPL. DATE 02/19/1981		TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7803 - 7823	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROTEX ENGINEERING COMPANY			660213									
HMC/HNG CROW			WELL #: 1	RRCID -> 115113	COMPL. DATE 10/19/1984	TOTAL DEPTH 12350	PERF.10552	- 10567				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
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
02	2548 #	1334	-0-	-1214	-0-	1334	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				
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-
02	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	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
02	9912	#	8695	-0-	-1217	-0-	8120	3	575	9	N	523	505	1			313

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

09	10950		2710	-0-	-8240	15086	300	1	2261	2	N	135					267
							149	9									
10	11315		533	-0-	-10782	4304	53	1	445	2	N	32	185	1	10	8	104
							35	9									
11	10950		62	-0-	-10888	-0-	3	1	40	2	N	17	4	8			117
							19	9									
12	11315		378	-0-	-10937	-0-	16	1	356	2	N	5					122
							6	9									
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	1	8			145
02	2520	#	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					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

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
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)		//CONT.//		08054 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257								
VASTAR 2A UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	163461	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	10619	PERF.12120 - 12195	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-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	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-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	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

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

BLACK OWL (YEGUA 8300)				08534 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
ATLAS OPERATING LLC				036587								
ADAMCIK		WELL #:		1	RRCID ->	271133	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 8925 - 8945	
09	1410 #	25	-0-	-1385	-0-	23 2	2 9	2 9	N	2		46
10	1457 #	45	-0-	-1412	-0-	42 2	3 9	3 9	N	3		49
11	90 #	50	-0-	-40	-0-	48 2	2 9	2 9	N	2		51
12	93 #	40	-0-	-53	-0-	36 2	4 9	4 9	N	4		55
01	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT		55
02	28 #	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT		55

BLACK OWL (YEGUA 9200)		08534 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
ENPOWER RESOURCES INC. DUNPHY		252992		WELL #: 1		RRCID -> 263215		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8778		PERF. 8544 - 8554		
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX)		08845 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON						
UNION GAS OPERATING COMPANY TEXAS A&M UNIVERSITY		876500		WELL #: 1		RRCID -> 248058		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 12477		PERF. 12080 - 12093		
09	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	938 1	1860 3	N	90					395
10	2976 X	2274	-0-	-702	-0-	969 1	1305 3	N	-0-					395
11	2790 X	2296	-0-	-494	-0-	938 1	1358 3	N	-0-		178 1			217
12	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	969 1	1827 3	N	65		177 1			105
01	3007 X	2422	-0-	-585	-0-	969 1	1339 3	N	104					209
02	2716 X	2191	-0-	-525	-0-	114 9	875 1	N	70					279
						77 9								

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

SCHROEDER, E.		08862 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN						
		521516		WELL #: 1D		RRCID -> 180254		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 5122 - 5134		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX)		08862 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN						
MAGNUM PRODUCING, LP TITAN		521516		WELL #: 1		RRCID -> 192497		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 21150		PERF. 10981 - 10995		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BLESSING (BRADEN 8400)										08871 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.										412178									
BLESSING -D-										WELL #:		41 H		RRCID -> 005352		COMPL. DATE 10/22/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8395 - 8402	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				(L)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	BALANCE							
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-							
02	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	
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-							
02	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-							

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	
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-							
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-							

BLISS, W. (YEGUA A)										08888 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER			
PALEO OIL COMPANY LLC										635131									
BARBADOS										WELL #:		1		RRCID -> 281623		COMPL. DATE 11/29/2016		TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3295 - 3298	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	480	463	1					318			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	764	653	1	4	8			425			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	652	630	1	1	8			327			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	668	626	1					369			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							369			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							369			

LITTLE EXUMA										WELL #:		01		RRCID -> 284581		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3307 - 3321	
09	0 N	-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-							
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
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-
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 98-L WELL #: 7 RRCID -> 104475 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9282 - 9292

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	114495					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	114495					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)	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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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

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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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				
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ST 369 L NE/4		WELL #: 3		RRCID -> 206394		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5312 - 5320				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

STATE TRACT 369-L NE/4		WELL #: 4U		RRCID -> 251454		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5514 - 5520				
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-
02	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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

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-
02	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

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

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 233351 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6118 - 6122

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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
02	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		
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	AMT	CODE	BALANCE
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-	
02	T. A.	NO RPT	-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		
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	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)		09962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
KOONCE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209048	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH 17000 PERF.15930 - 16662		
M	ALLOW 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
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-	
02	140 N	71	-0-	-69	-0-	7 1	64 2	Y	-0-	-0-	

KOONCE GAS UNIT		09962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
		834097									
		WELL #:		2	RRCID ->	209742	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH 17000 PERF.15398 - 15415		
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	AMT	CODE	BALANCE
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-	
*02	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	190 1	1715 2	Y	-0-	-0-	

KOONCE GAS UNIT		09962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
		834097									
		WELL #:		3	RRCID ->	212055	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150		
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	AMT	CODE	BALANCE
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-	
02	1400 N	611	-0-	-789	-0-	61 1	550 2	Y	-0-	-0-	

KOONCE GAS UNIT		09962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
		834097									
		WELL #:		4	RRCID ->	214666	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736		
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	AMT	CODE	BALANCE
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	
11	3000 X	2158	-0-	-842	-0-	262 1	1892 2	Y	4	94	
12	3100 X	2152	-0-	-948	-0-	163 1	1988 2	Y	1	95	
01	3100 X	2463	-0-	-637	-0-	322 1	2130 2	Y	10	105	
02	2800 X	1952	-0-	-848	-0-	194 1	1754 2	Y	4	109	

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097															
CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
10		341 N	53	-0-	-288	-0-	6	1	47	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		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746															
09		3000 N	2303	-0-	-697	-0-	82	189	1	2114	2	Y	-0-		-0-
10		1897 N	1815	-0-	-82	-0-		197	1	1618	2	Y	-0-		-0-
11		1800 N	1560	-0-	-240	-0-		190	1	1370	2	Y	-0-		-0-
12		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-		149	1	1807	2	Y	-0-		-0-
01		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-		288	1	1904	2	Y	-0-		-0-
*02		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		151	1	1371	2	Y	-0-		-0-

KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008															
09		510 N	118	-0-	-392	-0-	10	1	108	2	Y	-0-			70
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			70
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			70
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			70
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796															
LEMONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 258482 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898															
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOBCAT RUN (YEGUA)		//CONT.//		10073 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
QUINN A-195		WELL #:		1	RRCID ->	263932	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.12818 - 12890	
M	O	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	
09		10500 X	9823	-0-	-677	-0-	300 1	9129 2	N	358	364 1	148
							394 9					
10		10850 X	10577	-0-	-273	-0-	310 1	9845 2	N	384	365 1	167
							422 9					
11		10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	300 1	9565 2	N	366	369 1	164
							403 9					
12		10385 X	10358	-0-	-27	-0-	310 1	9628 2	N	382	371 1	175
							420 9					
01		10571 X	10182	-0-	-389	-0-	310 1	9466 2	N	369	371 1	173
							406 9					
02		9576 X	9266	-0-	-310	-0-	280 1	8613 2	N	339	368 1	144
							373 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
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	100

BOBCAT RUN (Y-5 SAND)				10073 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HANKAMER A-912		WELL #:		1	RRCID ->	263995	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	12497	PERF.11610 - 11670
09	630 N	193	-0-	-437	-0-	27 1	4 2	N	66	184 1	32
						89 3	73 9				
10	620 N	593	-0-	-27	-0-	126 1	28 2	N	61		93
						372 3	67 9				
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	120 1	9 2	N	44		137
						332 3	48 9				
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	125 1	9 2	N	86	184 1	39
						350 3	95 9				
01	589 N	559	-0-	-30	-0-	125 1	367 2	N	61		100
						67 9					
02	476 N	344	-0-	-132	-0-	109 1	235 2	N	-0-		100

BOGGY BAYOU				10148 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
ORBIT PETROLEUM, INC.				625570							
LEWIS "8"		WELL #:		8	RRCID ->	145282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 6207 - 6211
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER)				10148 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC				388557							
HAWKINS RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	191874	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6037 - 6103
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

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

BONUS (4050)		10509 146		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
WINTERMAN -A-		WELL #:	3 C	RRCID ->	127104	COMPL. DATE	04/08/1988	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 4013 - 4019	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BONUS (4800)		10509 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
MOSAIC OIL LLC		589978								
SCHOENFIELD, TED		WELL #:	1	RRCID ->	158752	COMPL. DATE	05/02/1996	TOTAL DEPTH	5475 PERF. 4742 - 4764	
09	14B DENY	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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BONUS (WILCOX, LOWER 12550)		10509 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
WINTERMANN		WELL #:	1	RRCID ->	100237	COMPL. DATE	03/21/1982	TOTAL DEPTH	13039 PERF.12510 - 12536	
09	1020 X	956	-0-	-64	-0-	956 2	Y	-0-		8
10	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-		Y	-0-		8
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-		Y	-0-		8
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-		Y	-0-		8
*01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-		Y	-0-		8
02	896 X	-0-	-0-	-896	-0-		Y	-0-		8

WINTERMANN		WELL #:	7	RRCID ->	201733	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	12755 PERF.12126 - 12670	
09	960 X	882	-0-	-78	-0-	882 2	Y	-0-		1
10	992 X	-0-	-0-	-992	-0-		Y	-0-		1
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-		Y	-0-		1
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-		Y	-0-		1
*01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-		Y	-0-		1
02	812 X	-0-	-0-	-812	-0-		Y	-0-		1

BONUS (YEGUA 6900) 10509 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 BOETTCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069326 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1		N	-0-			80
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 1		N	-0-			80
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1		N	-0-			80
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			80
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 1		N	-0-			80
*02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 1		N	-0-			80

BONUS (YEGUA 7500) 10509 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HEYNE WELL #: 1 RRCID -> 119028 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7442 - 7470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	8	-0-	-82	-0-	1 1	7 3	Y	-0-	1 1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	150 N	67	-0-	-83	-0-	4 1	63 3	Y	-0-			-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	Y	-0-			-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	Y	-0-			-0-

KRENEK WELL #: 1T RRCID -> 119425 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12 1	198 3	Y	1	2 1		-0-
10	3100 N	3636	-0-	536	536	188 1	3447 3	Y	1	1 1		-0-
11	2274 N	1738	-0-	-536	-0-	89 1	1647 3	Y	2	1 1		1
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	90 1	1479 3	Y	2	2 1		1
01	1406	1406	-0-	-0-	-0-	84 1	1321 2	Y	1	2 1		-0-
*02	671	671	-0-	-0-	-0-	39 1	632 2	Y	-0-			-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	504 X	-0-	-0-	-504	-0-			Y	-0-			8

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER) //CONT.// 10516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327										
WINTERMANN WELL #: 7 RRCID -> 201025 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12660 - 12670										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

WINTERMANN WELL #: 8 RRCID -> 201219 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12509 - 12673										
09	1380 X	1287	-0-	-93	-0-	1287	2		Y	6
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				Y	6
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-				Y	6
12	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				Y	6
*01	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				Y	6
02	1204 X	-0-	-0-	-1204	-0-				Y	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										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-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										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

PITTS, ANIELA WELL #: 7 RRCID -> 202777 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3728 - 3735										
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

KRUEGER WELL #: 15 RRCID -> 204743 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 3318 - 3322										
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROCKING 'M' WELL #: 3 RRCID -> 265697 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 7009 - 7131

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	12
						19	9							
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	33	1	613	3	Y	11	5	1	14
						12	9							
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	Y	8	3	1	15
						9	9							
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	64	1	997	2	Y	15	11	1	14
						17	9							
*02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	34	1	551	2	Y	9	6	8	17
						10	9							

MAHALITC/HUNT WELL #: 7 RRCID -> 286275 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7056 - 7076

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-					N	-0-			15
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			15
						2	1	20	2	N	-0-			15
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	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		
M	O	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KRUEGER				WELL #: 3	RRCID -> 111706	COMPL. DATE 07/20/1984	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7396	- 7412		
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-	
02	280 N	143	-0-	-137	-0-	8 1	135 2	Y	-0-	-0-	

KRUEGER				WELL #: 4	RRCID -> 111829	COMPL. DATE 10/03/1984	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7417	- 7437		
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-	
02	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		
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-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ANIELA, PITTS				WELL #: 3 C	RRCID -> 114063	COMPL. DATE 11/23/1984	TOTAL DEPTH 7812	PERF. 7352	- 7374		
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-	
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
PITTS, ANIELA		WELL #:		4 T	RRCID -> 118959	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 7408 -	7425	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09		180 N	24	-0-	-156	-0-	1 1	23 3	Y	-0-	1 1	-0-
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		-0-
11		240 N	112	-0-	-128	-0-	6 1	106 3	Y	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-		-0-
02		112 N	50	-0-	-62	-0-	3 1	46 2	Y	-0-		1
							1 9					

KRENEK		WELL #:		1 C	RRCID -> 118962	COMPL. DATE	05/31/1985	TOTAL DEPTH	7906	PERF. 7370 -	7390
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-
02		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	
09		720 N	169	-0-	-551	-0-	10 1	159 3	Y	-0-	1 1	-0-
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			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-
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-			Y	-0-		-0-

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

BONUS, SW. (VICKSBURG)		10519 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BONUS SWD		WELL #:		1	RRCID -> 180800	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	5320	PERF. 4401 -	4920
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2018

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY MAHALITC/HUNT		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
		WELL #: 2		RRCID -> 177489		COMPL. DATE 06/19/2007				TOTAL DEPTH 13506 PERF.11446 - 12460			
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	
09	5820 X	5529	-0-	-291	-0-	314 1 69 9	5146 3	N	63	41 1		281	
10	5642 X	5636	-0-	-6	-0-	288 1 78 9	5270 3	N	71	90 1	13 8	249	
11	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	279 1 77 9	5189 3	N	70	41 1	14 8	264	
12	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	330 1 92 9	5430 3	N	84	44 1	15 8	289	
01	5704 X	4300	-0-	-1404	-0-	255 1 50 9	3995 2	N	45	73 1	10 8	251	
02	5180 X	3379	-0-	-1801	-0-	196 1 36 9	3147 2	N	33	7 8		277	
MAHALITC/HUNT		WELL #: 4		RRCID -> 177693		COMPL. DATE 10/26/2004				TOTAL DEPTH 13506 PERF.11421 - 12537			
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	
02	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			
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20 1 6 9	322 3	N	5	3 1		184	
10	310 N	200	-0-	-110	-0-	10 1 3 9	187 3	N	3	3 1	2 8	182	
11	330 N	254	-0-	-76	-0-	13 1 4 9	237 3	N	4	2 1	1 8	183	
12	372 N	263	-0-	-109	-0-	15 1 4 9	244 3	N	4	2 1	1 8	184	
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	20 1 3 9	318 2	N	3	4 1		183	
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	12 1 2 9	187 2	N	2			185	
MAHALITC/HUNT		WELL #: 8		RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004				TOTAL DEPTH 13020 PERF.11511 - 11621			
09	2691 N	2545	-0-	-146	-0-	140 1 124 9	2281 3	N	113	18 1		244	
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	96 1 211 9	1764 3	N	192	207 1	86 8	143	
11	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	82 1 141 9	1521 3	N	128	13 1	37 8	221	
12	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	63 1 124 9	1043 3	N	113	10 1	39 8	285	
01	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	83 1 108 9	1298 2	N	98	196 1	36 8	151	
*02	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	87 1 87 9	1408 2	N	79	39 8		191	
MAHALITC/HUNT		WELL #: 3		RRCID -> 178585		COMPL. DATE 12/20/2007				TOTAL DEPTH 14020 PERF.11439 - 11537			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		1	RRCID -> 179869	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11485	- 12506			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	342	3	Y	2	3	1	103
10	465 N	221	-0-	-244	-0-	2	9							99
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-	4	1	109
12	372 N	201	-0-	-171	-0-	12	1	222	3	Y	20	2	1	8 8
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	22	9							118
02	252 N	120	-0-	-132	-0-	10	1	169	3	Y	20	2	1	9 8
						22	9							124
						15	1	229	2	Y	15	2	1	7 8
						17	9							124
						7	1	106	2	Y	6	6	8	
						7	9							

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #:		2	RRCID -> 180229	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	13065	PERF.11574	- 12527			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
09	270 N	238	-0-	-32	-0-	14	1	224	3	Y	-0-	2	1	157
10	217 N	128	-0-	-89	-0-	7	1	121	3	Y	-0-	3	1	154
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	21	1	397	3	Y	28	3	1	174
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	31	9							28
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	Y	31	173	1	4 8
02	420 N	128	-0-	-292	-0-	34	9							33
						20	1	310	2	Y	14	5	1	4 8
						15	9							32
						7	1	117	2	Y	4	5	8	
						4	9							

ANDERSON		WELL #:		4	RRCID -> 180390	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	14347	PERF.11783	- 13363			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
09	3000 X	2473	-0-	-527	-0-	138	1	2261	3	Y	67	66	1	128
10	3100 X	2561	-0-	-539	-0-	74	9							75
11	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	129	1	2355	3	Y	70	84	1	39 8
12	2728 X	2572	-0-	-156	-0-	77	9							103
*01	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	137	1	2539	3	Y	115	69	1	18 8
02	2604 X	1845	-0-	-759	-0-	127	9							100
						142	1	2336	3	Y	85	68	1	20 8
						94	9							66
						148	1	2314	2	Y	116	132	1	18 8
						128	9							108
						104	1	1675	2	Y	60	18	8	
						66	9							

ANDERSON		WELL #:		6	RRCID -> 180715	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	13610	PERF.11546	- 13470			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
09	3000 N	3003	-0-	3	3	171	1	2791	3	Y	37	21	1	112
10	2935 N	2932	-0-	-3	-0-	41	9							84
11	3000 N	3433	-0-	433	433	149	1	2731	3	Y	47	47	1	28 8
12	3100 N	3311	-0-	211	644	52	9							96
01	3100 N	2981	-0-	-119	525	172	1	3205	3	Y	51	25	1	14 8
*02	2845 X	2320	-0-	-525	-0-	56	9							112
						186	1	3062	3	Y	57	25	1	16 8
						63	9							136
						173	1	2717	2	Y	83	45	1	14 8
						91	9							215
						130	1	2089	2	Y	92	13	8	
						101	9							

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 3		RRCID -> 180812		COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11540 - 12596					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	570 N	370	-0-	-200	-0-	21	1	348	3	Y	1	3	1	159
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	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	635	3	Y	249	179	1	27 8 142
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	274	9	656	2	Y	46	10	1	25 8 153
02	728 N	228	-0-	-500	-0-	51	9	204	2	Y	10	19	8	144
						13	1							
						11	9							

DUNCAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002			TOTAL DEPTH 13555 PERF.10922 - 12478					
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	366	3	Y	4	3	1	224
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	4	9	393	3	Y	4	182	1	46
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	437	3	Y	55	3	1	98
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	Y	48	3	1	143
01	434 N	425	-0-	-9	-0-	61	9	381	2	Y	18	6	1	155
02	392 N	353	-0-	-39	-0-	23	1	324	2	Y	8			163
						53	9							
						20	9							
						20	1							
						9	9							

ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13343 - 13403					
09	2760 N	1173	-0-	-1587	-0-	64	1	1052	3	Y	52	61	1	123
10	2790 N	1084	-0-	-1706	-0-	57	9	1015	3	Y	13	65	1	71
11	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	55	1	2536	3	Y	140	78	1	19 8 114
12	3100 N	3625	-0-	525	525	137	1	3287	3	Y	125	92	1	20 8 127
*01	3100 N	2824	-0-	-276	249	154	9	2512	2	Y	138	159	1	27 8 79
02	2632 N	1698	-0-	-934	-0-	200	1	1536	2	Y	60	32	8	107
						138	9							
						152	9							
						96	1							
						66	9							

SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 4		RRCID -> 182284		COMPL. DATE 01/16/2001			TOTAL DEPTH 12217 PERF.11706 - 12165					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ROCKING "M" WELL #: 1 RRCID -> 182414 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10466 - 12548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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
02	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

09	270 N	210	-0-	-60	-0-	10	1	158	3	Y	38	1	1			77
						42	9									
10	248 N	166	-0-	-82	-0-	7	1	125	3	Y	31	3	1			105
						34	9									
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	118	180	1			43
						130	9									
12	217 N	119	-0-	-98	-0-	6	1	101	3	Y	11	1	1			53
						12	9									
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	Y	17	3	1			67
						19	9									
*02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	20					87
						22	9									

ROCKING "M" WELL #: 4 RRCID -> 183688 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11518 - 11552

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	6	8	35
						8	9									
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	1	1	1	1	8	34
						1	9									
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	13	1	1	6	8	40
						14	9									
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	6	1	88	2	Y	4	6	8			38
						4	9									

KRUEGER WELL #: 8 RRCID -> 186624 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11500 - 12570

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-
02	196 N	117	-0-	-79	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-

DUNCAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 187053 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10473 - 10543

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ANDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 187142		COMPL. DATE 02/06/2004				TOTAL DEPTH 13600 PERF.11538 - 13381				
M	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	
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	68 8 134
						156	9							
11	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	151	1	2804	3	Y	147	102	1	23 8 156
						162	9							
12	3379 X	3168	-0-	-211	-0-	175	1	2879	3	Y	104	96	1	24 8 140
						114	9							
*01	3379 X	3323	-0-	-56	-0-	188	1	2952	2	Y	166	179	1	30 8 97
						183	9							
*02	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	175	1	2817	2	Y	107	38	8	166
						118	9							

KRUEGER		WELL #: 12		RRCID -> 187340		COMPL. DATE 11/09/2001				TOTAL DEPTH 13475 PERF.11455 - 13372				
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							
02	2436 X	644	-0-	-1792	-0-	38	1	606	2	Y	-0-			85

KRUEGER		WELL #: 9		RRCID -> 187438		COMPL. DATE 02/23/2015				TOTAL DEPTH 13515 PERF.10440 - 10998				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KRUEGER		WELL #: 10		RRCID -> 189059		COMPL. DATE 11/17/2001				TOTAL DEPTH 13627 PERF.11560 - 12951				
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							
02	2464 X	867	-0-	-1597	-0-	47	1	757	2	Y	57			130
						63	9							

MAHALITC/HUNT		WELL #: 9		RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004				TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 280132		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 16042 PERF.12620 - 13226							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TMR EXPLORATION, INC.		834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
OBENHAUS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 171196		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10380 - 11640							
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									
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	1 1	85 2	N	-0-						29

SCHWEINLE		WELL #: 1		RRCID -> 175518		COMPL. DATE 11/14/1999		TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839							
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
02	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							
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									
02	3360 X	545	-0-	-2815	-0-	3 1	542 2	N	-0-						173

GLAZE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178111		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 13500 PERF.10314 - 11766							
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									
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-			N	-0-						156

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
		WELL #: 3		RRCID -> 178539		COMPL. DATE 06/02/2001			TOTAL DEPTH 13560 PERF.10338 - 10560					
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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

SCHWEINLE				WELL #: 2		RRCID -> 179671			COMPL. DATE 07/08/2000			TOTAL DEPTH 14625 PERF.11081 - 12856		
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		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		36		

REYNOLDS "B"				WELL #: 9		RRCID -> 179769			COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 15100 PERF.10388 - 10444		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

SCHWEINLE				WELL #: 5		RRCID -> 180452			COMPL. DATE 11/29/2000			TOTAL DEPTH 13338 PERF.11560 - 12650		
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							
02	1932 N	565	-0-	-1367	-0-	4	1	561	2	N	-0-			120

SCHWEINLE				WELL #: 4		RRCID -> 180455			COMPL. DATE 03/13/2005			TOTAL DEPTH 13850 PERF.10654 - 12094		
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "A"		//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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #:	3	RRCID ->	183680	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	13614	PERF.	11460 - 11772		
09		5580 X	5402 -0-	-178	-0-	380 1	4765 2	Y	234	299 1	49		
10		5921 X	5780 -0-	-141	-0-	257 9	416 1	5085 2	Y	254 183 1	120		
11		5730 X	4972 -0-	-758	-0-	279 9	335 1	4420 2	Y	197 290 1	27		
12		5921 X	4965 -0-	-956	-0-	217 9	391 1	4231 2	Y	312 281 1	58		
01		5766 X	2274 -0-	-3492	-0-	343 9	205 1	1924 2	Y	132	190		
02		5208 X	104 -0-	-5104	-0-	145 9	10 1	83 2	Y	10 123 1	77		
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #:	2	RRCID ->	183683	COMPL. DATE	06/23/2001	TOTAL DEPTH	12804	PERF.	11466 - 12400		
09		643 N	643 -0-	-0-	-0-	46 1	584 2	Y	12	15 1	6		
10		620 N	572 -0-	-48	-0-	13 9	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			
02		644 N	416 -0-	-228	-0-	44 1	372 2	Y	-0-	4 1	2		
SCHWEINLE		WELL #:	7	RRCID ->	183752	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	11404 - 12598		
09		9369 X	9369 -0-	-0-	-0-	513 1	8751 2	N	95	37 1	251		
10		10032 X	10032 -0-	-0-	-0-	105 9	495 1	9384 2	N	139 208 1	182		
11		8755 X	8755 -0-	-0-	-0-	153 9	438 1	8207 2	N	100 75 1	207		
12		7795 X	7795 -0-	-0-	-0-	110 9	403 1	7262 2	N	118 216 1	109		
01		4308 X	4308 -0-	-0-	-0-	130 9	182 1	4070 2	N	51	160		
02		1400 X	119 -0-	-1281	-0-	56 9	1 1	118 2	N	-0-	160		
LOVELL-SHWAB		WELL #:	1	RRCID ->	184064	COMPL. DATE	05/28/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11570 - 12664		
09		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	28 -0-	28	-0-	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-		
*02		101 N	101 -0-	-0-	-0-	9 1	82 2	Y	9	5 1	4		
LOVELL-SHWAB		WELL #:	2	RRCID ->	184065	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	13005	PERF.	11664 - 11994		
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		
*02		224 N	224 -0-	-0-	-0-	23 1	201 2	Y	-0-	2 1	-0-		

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 KRENEK-HEYNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184705 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292

M O	ALLOW 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
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
02	308 N	180	-0-	-128	-0-	180	2			N	-0-			75

SCHWEINLE WELL #: 8 RRCID -> 185211 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980

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
02	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

09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	309	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	Y	6	3	1	4
						7	9							
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	Y	2	4	1	2
						2	9							
12	341 N	256	-0-	-85	-0-	21	1	232	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	24	1	226	2	Y	6			7
						7	9							
*02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	47	1	397	2	Y	10	7	1	10
						11	9							

GLAZE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204143 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924

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							
02	280 N	129	-0-	-151	-0-	1	1	127	2	N	1			142
						1	9							

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

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							
02	2408 N	663	-0-	-1745	-0-	4	1	655	2	N	4			133
						4	9							

 BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 SCHWEINLE WELL #: 9 RRCID -> 220011 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 14914 PERF.12374 - 13374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8460 X	4374	-0-	-4086	-0-	242	1	4128	2	N	4	5	1			194
10	8742 X	4886	-0-	-3856	-0-	243	1	4606	2	N	34	14	1			214
11	8070 X	4770	-0-	-3300	-0-	240	1	4500	2	N	27	23	1			218
12	8339 X	5522	-0-	-2817	-0-	285	1	5148	2	N	81	200	1			99
01	7285 X	3414	-0-	-3871	-0-	142	1	3170	2	N	93					192
02	4452 X	2483	-0-	-1969	-0-	16	1	2392	2	N	68					260

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

09	7530 X	6777	-0-	-753	-0-	372	1	6338	2	N	61	19	1			156
10	7533 X	7217	-0-	-316	-0-	361	1	6842	2	N	13	7	1			162
11	7080 X	5622	-0-	-1458	-0-	282	1	5297	2	N	39	25	1			176
12	7316 X	5707	-0-	-1609	-0-	298	1	5386	2	N	21	7	1			190
01	7223 X	5331	-0-	-1892	-0-	227	1	5090	2	N	13					203
02	6524 X	133	-0-	-6391	-0-	1	1	131	2	N	1	174	1			30

 BOWMORE (COOK MOUNTAIN) 10943 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
 DYBALA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 255289 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13297 - 13310

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

 BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) 11252 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 WHITEHEAD RESOURCES, LTD. 919409
 SEBASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 266051 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8298 - 8308

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-
02	1148 #	11	-0-	-1137	-0-	11	2			N	-0-					-0-

 SEBASTIAN WELL #: 2D RRCID -> 284508 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3916 - 3926

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

BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B)				11612 525	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA	
ANATEXAS OFFSHORE, INC.				020599								
STATE LEASE 103229				WELL #:	1 U	RRCID ->	235321	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7403	PERF. 6932 - 6947
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)				11667 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA	
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 440-L				WELL #:	H 1	RRCID ->	155413	COMPL. DATE	05/29/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7384 - 7392
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-
02	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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

GULF E&P LTD				338072								
BRAZOS BLOCK 478L				WELL #:	2	RRCID ->	219438	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	10782	PERF. 7990 - 8000
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-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1) 11667 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
 STATE TRACT 440-L WELL #: 1G RRCID -> 119920 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7486 - 7495

M	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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-
02	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

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

440-L UNIT WELL #: I 1 RRCID -> 150318 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7656 - 7680

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
02	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

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

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1)			11667 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440-L UNIT			WELL #: B 1		RRCID -> 119572		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 7549 - 7552	
M	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

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

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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

440 L UNIT (NW)		WELL #: 4022 U		RRCID -> 061034		COMPL. DATE 10/22/1974		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

440-L UNIT		WELL #: 1F		RRCID -> 123867		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7270 - 7280				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

440-L UNIT		WELL #: 4021		RRCID -> 132767		COMPL. DATE 11/03/1989		TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7202 - 7207				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

440-L UNIT		WELL #: J 1		RRCID -> 141549		COMPL. DATE 05/21/1992		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7356 - 7403				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

440-L UNIT		WELL #: E 1		RRCID -> 149580		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7485 - 7532				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

440L UNIT		WELL #: N 1		RRCID -> 169980		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7314 - 7362				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.)			11681 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342											
STATE TRACT 446 L-NW			WELL #:	7 U	RRCID ->	078398	COMPL. DATE	04/05/1977	TOTAL DEPTH	8812	PERF.	7010 - 7040		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 446L-NW			WELL #:	8 U	RRCID ->	078404	COMPL. DATE	07/22/1977	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7926 - 7962		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

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		
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-	
02	T. A.	NO RPT	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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.)			//CONT.//		11681 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			//CONT.//		130342					
STATE TRACT 446L N. W.			WELL #:		6 U	RRCID -> 041036	COMPL. DATE 12/29/1966	TOTAL DEPTH 8618	PERF. 7669 - 7723	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

STATE TRACT 446-L (NW)			WELL #:		9	RRCID -> 118954	COMPL. DATE 10/06/1985	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7839 - 7909	
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE TRACT 446/NW			WELL #:		7 L	RRCID -> 078399	COMPL. DATE 04/14/1977	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 8226 - 8276	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
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-
02	T. A.	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

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-
02	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
 STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 194982 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 1674 - 1756

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE LEASE M-100802 WELL #: 3 RRCID -> 198548 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1703 - 1707

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER							
GTG OPERATING, LLC				337080										
KURATI				WELL #:	2W	RRCID ->	178879	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2538 - 2768	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHICHA				WELL #:	1	RRCID ->	178882	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2742 - 2784	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KURATI				WELL #:	6	RRCID ->	179427	COMPL. DATE	07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF.	2043 - 2048	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEIDO				WELL #:	6	RRCID ->	181164	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1062 - 1064	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

KURATI				WELL #:	10R	RRCID ->	182312	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	3123	PERF.	2293 - 2298	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER								
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080											
PATTISON		WELL #:		1	RRCID ->	189177	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2026 - 2030				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN		WELL #:		33	RRCID ->	197859	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1658 - 1660				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WANDER, V. E.		WELL #:		2	RRCID ->	200385	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	3571	PERF. 3455 - 3571				
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-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEIDO		WELL #:		12	RRCID ->	207706	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF. 1487 - 1490				
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID ->	208031	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF. 2888 - 2900				
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEIDO		WELL #:		10	RRCID ->	208032	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	3595	PERF. 2350 - 2354				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEIDO		WELL #:		11	RRCID ->	208288	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	3609	PERF. 3160 - 3520				
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-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080								
BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	235494	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1862 - 1880
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
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		120 #	-0-	-0-	-120	-0-						-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

WILPITZ HEIRS		WELL #:		11	RRCID ->	242441	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2130 - 2146
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.		WELL #:		4	RRCID ->	194193	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	1662 - 1676
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JR RESOURCES, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	127512	COMPL. DATE	06/16/1988	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	1891 - 1897
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	186936	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	1180	PERF.	1029 - 1033
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STOWE		WELL #:		1	RRCID ->	188225	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	1184 - 1200
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER								
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459											
KOOMEY		WELL #:		1	RRCID ->	193890	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	3448	PERF.	527 -	537		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

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

KOOMEY		WELL #:		1A	RRCID ->	211942	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	589 -	592		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

STANOTEX, LLC		813990		WEIDO	WELL #:	1	RRCID ->	203010	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	889 -	891
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)		12314 510		ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC	254244	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALLER							
MCCORMICK		WELL #:		13	RRCID ->	185064	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2958 -	2968		
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-		
02	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		
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-		
02	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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
*02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	773 2	3 9	N	3		51

KEBO OIL & GAS, INC.		453170				COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716			
RASMUSSEN		WELL #: 1 R		RRCID -> 171407							
09	4530 X	2833	-0-	-1697	-0-	400 1	2416 2	N	15		139
						17 9					
10	3720 X	3080	-0-	-640	-0-	420 1	2648 2	N	11		150
						12 9					
11	3390 X	2122	-0-	-1268	-0-	320 1	1794 2	N	7		157
						8 9					
12	2914 X	2501	-0-	-413	-0-	420 1	2062 2	N	17		174
						19 9					
01	3069 X	2133	-0-	-936	-0-	380 1	1739 2	N	13		187
						14 9					
02	2772 X	1919	-0-	-853	-0-	300 1	1613 2	N	5		192
						6 9					

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085				COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7679 - 7719			
RASMUSSEN ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 133846							
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
02	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				COMPL. DATE 10/06/1989		TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7693 - 7720			
RASMUSSEN		WELL #: 1		RRCID -> 132300							
09	3990 X	3823	-0-	-167	-0-	254 1	3534 3	Y	32	178 1	51
						35 9					
10	4123 X	3453	-0-	-670	-0-	240 1	3177 3	Y	33		84
						36 9					
11	3660 X	3014	-0-	-646	-0-	225 1	2750 3	Y	35		119
						39 9					
12	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	267 1	4510 3	Y	36		155
						40 9					
01	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	252 1	4390 3	Y	26		181
						29 9					
02	3556 X	1998	-0-	-1558	-0-	195 1	1775 3	Y	25		206
						28 9					

RASMUSSEN		WELL #: 2		RRCID -> 235539		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7352 - 7735			
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-
02	700 N	259	-0-	-441	-0-	26 1	233 3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

*03		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*04	1770 N	648	-0-	-1122	-0-	637	2		N	10		153
*05	1891 N	697	-0-	-1194	-0-	689	2		N	10		160
*06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	7		160
*07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	13		173
*08	713 N	504	-0-	-209	-0-	498	2		N	5		178
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	178	1	-0-
*10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-		-0-
*11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

09 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

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			Y	8	45
12	3100 N	2234	-0-	-866	1233	2233	2			Y	1	46
01	3100 N	2131	-0-	-969	264	2127	2			Y	4	50
*02	1741 N	1477	-0-	-264	-0-	1475	2			Y	2	52

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
SHOCO PRODUCTION LLC		//CONT.// 778196							
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 179728		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12403	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	750 N	748	-0-	-2	-0-	746 2	2 9	Y	36
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		Y	36
11	690 N	681	-0-	-9	-0-	671 2	10 9	Y	45
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	815 2	1 9	Y	46
01	806 N	779	-0-	-27	-0-	776 2	3 9	Y	49
02	644 N	538	-0-	-106	-0-	538 2		Y	49

LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 185153		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839	
09	7740 X	7056	-0-	-684	-0-	7056 2		Y	44
10	7874 X	7513	-0-	-361	-0-	7513 2		Y	44
11	7110 X	6348	-0-	-762	-0-	6346 2	2 9	Y	46
12	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7708 2	2 9	Y	48
01	7502 X	7342	-0-	-160	-0-	7341 2	1 9	Y	49
02	6776 X	5093	-0-	-1683	-0-	5089 2	4 9	Y	53

BASS GU		WELL #: 1		RRCID -> 185846		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058	
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		Y	28
10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	386 2	3 9	Y	31
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	326 2	6 9	Y	36
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	396 2	2 9	Y	38
01	403 N	385	-0-	-18	-0-	377 2	8 9	Y	45
02	308 N	265	-0-	-43	-0-	261 2	4 9	Y	49

BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 188124		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105	
09	3000 N	2601	-0-	-399	8227	2599 2	2 9	Y	37
10	3100 N	2768	-0-	-332	7895	2768 2		Y	37
11	3000 N	2347	-0-	-653	7242	2338 2	9 9	Y	45
12	3100 N	2841	-0-	-259	6983	2840 2	1 9	Y	46
01	3100 N	2707	-0-	-393	6590	2704 2	3 9	Y	49
*02	2800 N	1875	-0-	-925	5665	1875 2		Y	49

LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966	
09	750 N	746	-0-	-4	-0-	746 2		Y	51
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		Y	51
11	690 N	674	-0-	-16	-0-	671 2	3 9	Y	54
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	815 2	3 9	Y	57
01	806 N	777	-0-	-29	-0-	776 2	1 9	Y	58
02	616 N	541	-0-	-75	-0-	538 2	3 9	Y	61

BASS GU		WELL #: 2		RRCID -> 229708		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 13523	
09	3000 N	2489	-0-	-511	5768	2489 2		Y	46
10	3100 N	2654	-0-	-446	5322	2651 2	3 9	Y	49
11	3000 N	2243	-0-	-757	4565	2239 2	4 9	Y	53
12	3100 N	2721	-0-	-379	4186	2719 2	2 9	Y	55
01	3100 N	2598	-0-	-502	3684	2590 2	8 9	Y	62
*02	2800 N	-0-	-0-	-2800	884			Y	65

BASS GU		WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398	
09	840 N	833	-0-	-7	-0-	833 2		Y	23
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	887 2	3 9	Y	26
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	749 2	4 9	Y	30
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	910 2	2 9	Y	32
01	899 N	875	-0-	-24	-0-	867 2	8 9	Y	39
02	700 N	605	-0-	-95	-0-	601 2	4 9	Y	43

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)												//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
SHOCO PRODUCTION LLC												//CONT.// 778196							
BASS GU												WELL #: 4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438	
M	O	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				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
10		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-				
02		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	
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				
02		392 N	330	-0-	-62	-0-	327	2	3	9	Y	3			48				

LEWIS												WELL #: 3		RRCID -> 249847		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360	
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				
02		140 N	129	-0-	-11	-0-	126	2	3	9	Y	3			82				

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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			91				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			99				

RICHARDSON HEIRS												WELL #: 1		RRCID -> 280356		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 6861 - 6863	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			256				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			265				

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	
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				
*02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-			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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30		200

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #: 1		RRCID -> 123984		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995			
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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	65		179

SANTA FE ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 124696		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046			
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	49			Y	1		3

ARCO FEE SEC. 83		WELL #: 1		RRCID -> 126181		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049			
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	50		234

ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 2R		RRCID -> 127227		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052			
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
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-			N	2		197

ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 4		RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARCO FEE SECTION 83		WELL #: 2		RRCID -> 185585		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000			
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		110

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171							
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	186408	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11010 - 11028
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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BP AMERICA A-38		WELL #:		2	RRCID ->	255959	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11052 - 11130
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	214

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #:		2	RRCID ->	261370	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11038 - 11125				
09	162	N	62	-0-	-100	-0-	60	3	2	9	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	7	9	Y	6			43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			45

PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:		2	RRCID ->	118170	COMPL. DATE	08/02/1985	TOTAL DEPTH	11988	PERF.11730 - 11743
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HANKAMER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	118384	COMPL. DATE	04/26/1985	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11170 - 11184
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	24

HANKAMER ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	119194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11438 - 11510
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31

BUNA, WEST (WILCOX) R & B OIL COMPANY, LLC HANKAMER ET AL		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER			
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
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	120		181

SOUTHCOST PRODUCTION INC ARCO FEE SILSBEE				803257		CAPACITY			CNTY: JASPER			
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY BP FEE A-6				876500		CAPACITY			CNTY: JASPER			
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
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					
*02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	420	1	769 3	Y	203		346
						223	9					

BUNA, WEST (YEGUA) DAYLIGHT PETROLEUM LLC DIAMOND SWD				13292 834	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER			
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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BUNA, WEST (14700) DAYLIGHT PETROLEUM LLC BP AMERICA A-38				13292 945	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN			
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
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
02	6748 #	5812	-0-	-936	-0-	5627	3	185 9	Y	168	178 1	353

BURGHER (FRIO 3300)		13487 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
MOSAIC OIL LLC		589978												
WEEKS ET AL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		3314 - 3317		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8388				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8388				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8388				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	8388				N	-0-			-0-

BUTTERMILK (FRIO 8500)		14024 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
BAPTIST FOUNDATION		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		9148 - 10252		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000)		14024 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
BAPTIST FOUNDATION		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		10736 - 10741		
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
02	0	N NO RPT	-0-	-0-	2378					N	NO RPT			173

BUYE (LOWER COOK MTN. 3)		14064 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169												
KERR-MCGEE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		13886 - 14027		
09	15690	X 12959	-0-	-2731	-0-	267	1	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	730
02	12684	X NO RPT	-0-	-12684	-0-	724	9			N	NO RPT			730
						310	1						1	8
						707	9							

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
KERR-MCGEE		048169												
KERR-MCGEE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		14596 - 14670		
09	18719	X 18719	-0-	-0-	-0-	434	1	17177	3	N	1007	1275	1	159
10	19717	X 19717	-0-	-0-	-0-	1108	9	18147	3	N	1038	915	1	282
11	19170	X 17690	-0-	-1480	-0-	428	1	15989	3	N	1161	1092	1	351
12	19809	X 16795	-0-	-3014	-0-	1142	9	15566	3	N	742	938	1	155
01	19809	X 17698	-0-	-2111	-0-	424	1	16198	3	N	970	918	1	207
02	17808	X 13900	-0-	-3908	-0-	1277	9	12672	3	N	820	732	1	295
						413	1							
						816	9							
						433	1							
						1067	9							
						326	1							
						902	9							

C.T. (FRIO)															
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.															
CAMERON - TAYLOR															
14394 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO															
877688															
WELL #: 1 RRCID -> 177333 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 2898															
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	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OKINAWA, D. Z.															
WELL #: 2 RRCID -> 191205 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 3017 - 3019															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CABALLO (PRAIRIE BELL)															
C & E OPERATING, INC.															
GLASSCOCK E															
14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
120079															
WELL #: 1 RRCID -> 266494 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10672															
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
02	1316	X	1008	-0-	-308	-0-	923	2	85	9	N	77	195	1	182

FLETCHER OPERATING, LLC															
CONNOR															
273611															
WELL #: 1 RRCID -> 258195 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131

WELLS															
WELL #: 1 RRCID -> 259674 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11260 - 11278															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96

CONNOR															
WELL #: 2 RRCID -> 263398 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11367 PERF.10798 - 10816															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

CABALLO (PRAIRIE BELL) //CONT.// 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611															
JOE POTTER WELL #: 1 RRCID -> 267226 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10850 - 10875															
M	O	ALLOW 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
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
							20	9							
11		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	352	1	3937	3	N	20			509
							22	9							
12		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	482	1	4400	3	N	57			566
							63	9							
01		4154 X	1487	-0-	-2667	-0-	157	1	1326	3	N	4			570
							4	9							
02		4032 X	2108	-0-	-1924	-0-	385	1	1720	3	N	3	149 7		424
							3	9							

WAGNER OIL COMPANY 891175															
WELLS WELL #: 2 RRCID -> 264353 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11444 PERF.10935 - 10953															
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
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

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															
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK) 14710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON															
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365															
CHILDS WELL #: 1 RRCID -> 283663 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7706 - 7828															
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
*01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96 7		-0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 14710 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON						
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365												
KIM		WELL #: 2		RRCID -> 284197		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7671 - 8008				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			90		
10	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-			90		
11	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			90		
12	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			90		
01	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			90		
*02	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			90		

BOWERS, LORRAINE		WELL #: 1		RRCID -> 284259		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7890 - 8100				
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		
*02	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-			54		

PIWONKA, M.		WELL #: 3		RRCID -> 286867		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 8289		PERF. 8130 - 8220				
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		
02	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				
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		
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69	7	-0-		

BRITNIC OIL & GAS, INC.		093621		RRCID -> 284198		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 8323		PERF. 8046 - 8250				
JEFFERY		WELL #: 1												
09	2881 R	2881	-0-	-0-	-0-	2681	3	200	9	N	182	178	1	178
10	1410 R	1410	-0-	-0-	-0-	1342	3	68	9	N	62	170	1	70
11	1570 R	1570	-0-	-0-	-0-	1407	3	163	9	N	148	163	1	55
12	638 R	638	-0-	-0-	-0-	610	3	28	9	N	25			80
01	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-			80
*02	2193 R	2193	-0-	-0-	-0-	1984	3	209	9	N	190			270

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 285389		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 10619		PERF. 8645 - 10619				
HYVL UNIT		WELL #: 1H												
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72		

CALDWELL (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		14710 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
BIRD				WELL #:	1	RRCID ->	287937	COMPL. DATE	06/08/1980	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 7989 - 8157
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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 #	72	-0-	-83	-0-	72	2	N	-0-		10
02		308 #	72	-0-	-236	-0-	72	2	N	-0-		10

BIRD				WELL #:	2	RRCID ->	287985	COMPL. DATE	09/02/1991	TOTAL DEPTH	8092	PERF. 8109 - 9662
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 #	72	-0-	-83	-0-	72	2	N	-0-		10
02		224 #	72	-0-	-152	-0-	72	2	N	-0-		10

CALEB (YEGUA Y-2)				14725 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081								
THE REAL DEAL				WELL #:		RRCID ->	265710	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5324 - 5328
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		195
02		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
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-
02		4480	3995	-0-	-485	-0-	3995	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
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOFF				WELL #:	4C	RRCID ->	258593	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	4513	PERF. 4245 - 4247
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-
02		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 #: RRCID -> 263893 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5152 - 5153

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPTOWN (5200 FRIO) 15190 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
 HARTBURG WELL #: 1 RRCID -> 144365 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5242 - 5248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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					
M	O	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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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					
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630)		15225 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169											
CHANNELVIEW TOWNSITE		WELL #: 2		RRCID -> 168260		COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 11406 PERF.10570 - 11078					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			38
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			38

CHANNELVIEW TOWNSITE "C"		WELL #: 5		RRCID -> 173477		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 11257 PERF.11078 - 11121					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE LEASE 108878		WELL #: 102ST		RRCID -> 262026		COMPL. DATE 04/12/2016		TOTAL DEPTH 10800 PERF.11162 - 11168					
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	4 8		177
						279 9							
11	15720 X	13665	-0-	-2055	-0-	291 1	13154 2	N	200	176 1	4 8		197
						220 9							
12	16058 X	13676	-0-	-2382	-0-	298 1	13100 2	N	253	180 1	1 8		269
						278 9							
01	14725 X	13234	-0-	-1491	-0-	298 1	12717 2	N	199	180 1	4 8		284
						219 9							
02	13300 X	NO RPT	-0-	-13300	-0-			N	NO RPT				284

OIL AND GAS DIVISION

CANEY CREEK (FRIO 4100)		15310 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC		253447													
SORREL, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 176225		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3682 - 3692							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CANEY CREEK (FRIO 5000)		15310 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
DAVIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181994		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4920 - 4926							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

NILSON		189174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
		WELL #: 1		RRCID -> 189174		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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							
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
02	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							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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							
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-
02	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

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
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-
02	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

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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARLOS (QUEEN CITY)															
KEMICK, JEROME G.															
MEITZEN, B. C.															
15682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRIMES															
455180															
WELL #: 1 RRCID -> 071176 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2737 - 2740															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523					N	NO RPT			-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 10576)															
GALLOWAY ENERGY CO.															
TUCKER, T. J. UNIT															
15717 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES															
293303															
WELL #: 1 RRCID -> 143072 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 20158 PERF.10576 - 10584															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 11800)															
GALLOWAY ENERGY CO.															
TUCKER, T. J. UNIT NO. 2															
15717 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES															
293303															
WELL #: 2 RRCID -> 175447 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 12794 PERF.11850 - 11884															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	90	N	19	-0-	-71	-0-	18	1	1	9	N	1			50
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	1	1	9	N	1			51
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	11	1	1	9	N	1			52
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	24	1	8	2	N	1			53
							1	9							
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	24	1	5	2	N	-0-			53
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	24	1	14	2	N	-0-			53

CARLETON SPEED (YEGUA 4B)															
GALLOWAY ENERGY CO.															
SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY															
15717 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER															
293303															
WELL #: 6 RRCID -> 105141 COMPL. DATE 04/09/1983 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4713 - 4719															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARROLL (8600)															
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY															
BONNER															
15948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY															
802845															
WELL #: 2 RRCID -> 201778 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14152 PERF. 9013 - 9041															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			284

OIL AND GAS DIVISION

CASTILLO (MIOCENE 3200)												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC												
ARCO-HUGHES												
16229 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER												
430368												
WELL #: 5 RRCID -> 231914 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3264 - 3268												
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	PROD	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CASTILLO (YEGUA #5)												
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC												
ARCO HUGHES												
16269 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
430368												
WELL #: 3 RRCID -> 175622 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7136 - 7142												
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	PROD	BALANCE
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	42	1	593	2	N	78
10		434 N	95	-0-	-339	-0-	6	1	89	2	N	78
11		420 N	14	-0-	-406	-0-	1	1	13	2	N	78
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	78
01		93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	N	78
*02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	78

HUGHES, M. B.												
WELL #: 1 RRCID -> 180120 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7192 - 7223												
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	PROD	BALANCE
09		150 N	130	-0-	-20	-0-	11	1	119	2	N	17
10		155 N	20	-0-	-135	-0-	2	1	18	2	N	17
11		120 N	29	-0-	-91	-0-	2	1	27	2	N	17
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	17
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	2	N	17
*02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	17

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19

ARCO CASTILLO												
WELL #: 2 RRCID -> 193300 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7129												
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	PROD	BALANCE
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CASTILLO, WEST (Y-2)												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC												
ACOCK BP JOHNSON 21												
16275 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER												
208171												
WELL #: 1 RRCID -> 285577 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6936 - 6943												
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	PROD	BALANCE
09		2490 #	1326	-0-	-1164	-0-	1296	3	30	9	N	240
10		2263 #	1261	-0-	-1002	-0-	1248	3	13	9	N	252
11		2130 #	955	-0-	-1175	-0-	940	3	15	9	N	266
12		2201 #	786	-0-	-1415	-0-	768	3	18	9	N	282
01		1519 #	613	-0-	-906	-0-	598	3	15	9	N	296
02		1232 #	909	-0-	-323	-0-	875	3	34	9	N	327

CECIL NOBLE (WILCOX 9325) VANTAGE OPERATING, LLC COOK FAMILY TRUST		16517 696 882608		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
WELL #: 1		RRCID -> 254627		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9012 - 9022			
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
09	3240 #	2947	-0-	-293	-0-	389 1 55 9	2503 2	N	50	178 1	64
10	3565 #	2956	-0-	-609	-0-	396 1 55 9	2505 2	N	50		114
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
02	2744 #	-0-	-0-	-2744	-0-			N	-0-		114

CECIL NOBLE (WILCOX 10,120) AKG OPERATING COMPANY JOANN		16517 790 009566		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
WELL #: 1		RRCID -> 269159		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10093 - 10095			
M 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
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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. COLUMBUS TOWNSITE GU		419886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
WELL #: 1		RRCID -> 280210		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 10530		PERF.10358 - 10480			
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
09	10710	10922	-0-	212	212	10654 2	268 9	N	244	180 1	232
10	16329	13592	-0-	-2737	-0-	13097 2	495 9	N	450	526 1	156
11	14312	12318	-0-	-1994	-0-	12024 2	294 9	N	267	352 1	71
12	14059	12563	-0-	-1496	-0-	12137 2	426 9	N	387	349 1	109
01	11067	10060	-0-	-1007	-0-	9763 2	297 9	N	270	178 1	201
*02	14064	12030	-0-	-2034	-0-	11644 2	386 9	N	351	364 1	188

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. NASH		16531 875 048169		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 1ST		RRCID -> 263518		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 12504		PERF.11958 - 12235			
M 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		175

CEDAR POINT TORRENT OIL LLC STATE TRACT 118		16599 001 862645		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
WELL #: 1876		RRCID -> 213315		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 6045		PERF. 5836 - 5844			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CEDAR POINT (MIOCENE)		16599 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TORRENT OIL LLC		862645								
STATE TRACT 118		WELL #: 1817MU		RRCID -> 033730		COMPL. DATE 06/14/1964		TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A		
M	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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 118		WELL #: 182		RRCID -> 177928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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

CHAMPION (WILCOX 8730)		16846 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER		
FORZA OPERATING, LLC		278837								
FORESTAR MINERALS L.P.		WELL #: 1		RRCID -> 286493		COMPL. DATE 10/06/2016		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8730 - 8735		
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
02	19516 #	10	-0-	-19506	-0-	10 2		N	-0-	219

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)		16931 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
CHANNELVIEW TOWNSITE		WELL #: 1		RRCID -> 167123		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9976 - 10012		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHANELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169																	
CHANELVIEW TOWNSITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

CHANELVIEW TOWNSITE "B" WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818																	
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	1	8	229
							741	9									
11		45524 X	45524	-0-	-0-	-0-	300	1	44490	2	Y	667	748	1	1	8	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	4	8	102
							975	9									
02		42140 X	NO RPT	-0-	-42140	-0-						Y	NO RPT				102

WEST CHANELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 10220 - 10234																	
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	1	8	244
							1387	9									
12		66650 X	55215	-0-	-11435	-0-	310	1	53994	2	N	828	886	1	2	8	184
							911	9									
01		66650 X	53848	-0-	-12802	-0-	310	1	52578	2	N	873	876	1	14	8	167
							960	9									
02		60200 X	NO RPT	-0-	-60200	-0-						N	NO RPT				167

CHANELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF. 10181 - 10870																	
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
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				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																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10		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-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
CHESTERVILLE UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	213868	COMPL. DATE	12/02/2016	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3889 - 3891	
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	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2020 - P/A 09/03/20											

CHESTERVILLE (WILCOX 9000)		17550 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		429659									
KAECELE		WELL #:	1-L	RRCID ->	165588	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9190 - 9313	
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
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55

CHESTERVILLE (WILCOX 9600)		17550 608		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
CHESTERVILLE UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	005503	COMPL. DATE	02/01/1950	TOTAL DEPTH	9588	PERF. 9428 - 9588	
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-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2020 - P/A 09/15/20											

CHESTERVILLE (3770)		17550 640		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
CHESTERVILLE UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	209971	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7115	PERF. 3818 - 3870	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2020 - P/A 09/17/20											

CHESTERVILLE, N. (MIOCENE 2220) 17552 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. 429659
 WOLF WELL #: 4 RRCID -> 168397 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2017 - 2047

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

KAECELE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181886 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2031 - 2033

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-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESTERVILLE, N. (PACK) 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. 429659
 WOLF WELL #: 1 RRCID -> 148847 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11534 - 11556

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2021

KAECELE WELL #: 1-U RRCID -> 151970 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11526 - 11576

09	1950 N	1664	-0-	-286	-0-	257	1	1400	2	N	6					83
						7	9									
10	1767 N	1000	-0-	-767	-0-	159	1	839	2	N	2					85
						2	9									
11	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	330	1	2072	2	N	4					89
						4	9									
12	1705 N	1301	-0-	-404	-0-	170	1	1120	2	N	10					99
						11	9									
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	290	1	1795	2	N	7	1	8			105
						8	9									
02	1820 N	NO RPT	-0-	-1820	-0-					N	NO RPT					105

WITTER, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 153710 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841

09	4530 X	3423	-0-	-1107	-0-	507	1	2765	2	N	137	177	1			55
						151	9									
10	4681 X	3000	-0-	-1681	-0-	451	1	2383	2	N	151	1	8			205
						166	9									
11	3930 X	3468	-0-	-462	-0-	467	1	2935	2	N	60	182	1	1	8	82
						66	9									
12	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	504	1	3321	2	N	156	189	1	2	8	47
						172	9									
01	3534 X	2849	-0-	-685	-0-	374	1	2318	2	N	143	1	8			189
						157	9									
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					N	NO RPT					189

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
JAMEX, INC. //CONT.// 429659													
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 155937 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	3780 X	3570	-0-	-210	-0-	550	1	3002	2	N	16	1 8	212
						18	9						
10	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	636	1	3357	2	N	11	1 8	222
						12	9						
11	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	620	1	3896	2	N	30	182 1	2 8 68
						33	9						
12	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	651	1	4297	2	N	27	3 8	92
						30	9						
01	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	698	1	4321	2	N	29	2 8	119
						32	9						
02	3528 X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					N	NO RPT		119

WITTER, A. S. WELL #: A 1 RRCID -> 157070 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397													

09	7620 X	3875	-0-	-3745	-0-	592	1	3231	2	N	47	1 8	108
						52	9						
10	7874 X	5595	-0-	-2279	-0-	877	1	4628	2	N	82	1 8	189
						90	9						
11	6090 X	5999	-0-	-91	-0-	816	1	5127	2	N	51	190 1	2 8 48
						56	9						
12	6293 X	5463	-0-	-830	-0-	708	1	4674	2	N	74	2 8	120
						81	9						
01	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	1010	1	6255	2	N	71	2 8	189
						78	9						
02	5600 X	NO RPT	-0-	-5600	-0-					N	NO RPT		189

RABEL, H. & KEPLER, J. WELL #: 1 RRCID -> 157570 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118													

09	2910 X	1526	-0-	-1384	-0-	235	1	1282	2	N	8		225
						9	9						
10	3007 X	2450	-0-	-557	-0-	387	1	2041	2	N	20	1 8	244
						22	9						
11	2760 X	1980	-0-	-780	-0-	271	1	1705	2	N	4	182 1	1 8 65
						4	9						
12	2852 X	1908	-0-	-944	-0-	247	1	1632	2	N	26	2 8	89
						29	9						
01	2449 X	1940	-0-	-509	-0-	267	1	1652	2	N	19	1 8	107
						21	9						
02	2212 X	NO RPT	-0-	-2212	-0-					N	NO RPT		107

WOLF WELL #: A 1 RRCID -> 158207 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374													

09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	112	1	613	2	N	-0-		107
						81	1	430	2	N	2		109
10	651 N	513	-0-	-138	-0-	2	9						
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	88	1	552	2	N	-0-		109
						100	1	660	2	N	3		112
						3	9						
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	94	1	581	2	N	5		117
						6	9						
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT		117

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659											
CRANZ TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 159767		COMPL. DATE 08/02/1996			TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3270 X	1723	-0-	-1547	-0-	266	1	1450	2	N	6		140
10	3379 X	2658	-0-	-721	-0-	421	1	2222	2	N	14		154
11	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	474	1	2977	2	N	10		164
12	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	835	1	5507	2	N	22	2 8	184
01	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	704	1	4360	2	N	41	179 1 1 8	45
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-	45	9			N	NO RPT		45

EVORITT		WELL #: 1		RRCID -> 160148		COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443				
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-	56	1	355	2	N	-0-		27
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	62	1	411	2	N	1		28
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	78	1	482	2	N	2		30
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-	2	9			N	NO RPT		30

WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 160565		COMPL. DATE 08/24/1996			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427				
09	6360 X	5442	-0-	-918	-0-	841	1	4586	2	N	14	1 8	200
10	6324 X	4579	-0-	-1745	-0-	727	1	3835	2	N	15	1 8	214
11	6120 X	4500	-0-	-1620	-0-	617	1	3877	2	N	5	149 1 1 8	69
12	6324 X	4951	-0-	-1373	-0-	645	1	4253	2	N	48	3 8	114
01	5611 X	2413	-0-	-3198	-0-	334	1	2066	2	N	12	1 8	125
02	5068 X	NO RPT	-0-	-5068	-0-	13	9			N	NO RPT		125

ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 161004		COMPL. DATE 10/31/1996			TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226				
09	2940 N	2018	-0-	-922	-0-	311	1	1695	2	N	11	1 8	119
10	2604 N	2442	-0-	-162	-0-	386	1	2037	2	N	17	2 8	134
11	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	390	1	2450	2	N	13	3 8	144
12	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	343	1	2263	2	N	22	4 8	162
01	3100 N	3608	-0-	508	508	500	1	3094	2	N	13	3 8	172
02	2660 N	NO RPT	-0-	-2660	-0-	14	9			N	NO RPT		172

MAZAC HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 161562		COMPL. DATE 11/22/1996			TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426				
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	80	1	439	2	N	-0-		169
10	372 N	233	-0-	-139	-0-	37	1	196	2	N	-0-		169
11	450 N	199	-0-	-251	-0-	28	1	171	2	N	-0-		169
12	527 N	24	-0-	-503	-0-	3	1	21	2	N	-0-		169
01	248 N	20	-0-	-228	-0-	3	1	17	2	N	-0-		169
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT		169

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659												
WOLF		WELL #: 2		RRCID -> 162737		COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836					
M O	ALLOW 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
09	2910 X	2168	-0-	-742	-0-	335	1	1827	2	N	5			62
10	3007 X	1872	-0-	-1135	-0-	296	1	1564	2	N	11			73
11	2940 X	263	-0-	-2677	-0-	36	1	225	2	N	2			75
12	3038 X	66	-0-	-2972	-0-	8	1	55	2	N	3			78
01	3038 X	55	-0-	-2983	-0-	7	1	45	2	N	3			81
02	2016 X	NO RPT	-0-	-2016	-0-	3	9			N	NO RPT			81

KAECEHELE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 162740		COMPL. DATE 02/28/1997			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374					
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
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	108	1	711	2	N	4			89
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	119	1	739	2	N	1			90
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-	1	9			N	NO RPT			90

KAECEHELE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 162961		COMPL. DATE 02/19/1997			TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860					
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
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
02	1400 N	NO RPT	-0-	-1400	-0-	1	9			N	NO RPT			183

CRANZ TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 163590		COMPL. DATE 04/25/1997			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709					
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15	9			N	NO RPT			45

WOLF		WELL #: 3		RRCID -> 164250		COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384					
09	3210 X	2642	-0-	-568	-0-	407	1	2223	2	N	11	1 8		130
10	3317 X	2054	-0-	-1263	-0-	324	1	1713	2	N	15			145
11	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	404	1	2540	2	N	8	1 8		152
12	2852 X	2433	-0-	-419	-0-	319	1	2104	2	N	9	1 8		160
01	2728 X	2689	-0-	-39	-0-	373	1	2308	2	N	7			167
02	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-	8	9			N	NO RPT			167

M O		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

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659						
CRANZ TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	165211	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	12516 PERF.11042 - 11722
09	2730 X	2618	-0-	-112	-0-	403 1	2197 2	N	16	58
10	2852 X	1806	-0-	-1046	-0-	18 9	1498 2	N	22	80
11	2760 X	2211	-0-	-549	-0-	284 1	1893 2	N	15	1 8 94
12	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	24 9	2816 2	N	66	1 8 159
01	2697 X	1868	-0-	-829	-0-	301 1	1588 2	N	22	1 8 180
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-	17 9		N		NO RPT 180

KAECHELE		WELL #:		2	RRCID ->	211125	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	13770 PERF.11265 - 12644
09	3930 X	2484	-0-	-1446	-0-	427 1	2093 2	N	6	2 8 217
10	4278 X	3099	-0-	-1179	-0-	7 9	2602 2	N	4	1 8 220
11	4140 X	3489	-0-	-651	-0-	4 9	3007 2	N	4	2 8 222
12	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	478 1	3708 2	N	11	5 8 228
01	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	562 1	3862 2	N	6	182 1 2 8 50
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-	12 9		N		NO RPT 50

CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200)		WELL #:		3	RRCID ->	100624	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	9400 PERF. 9244 - 9280
HRB OPERATING COMPANY, INC.										
ANDERSON UNIT										
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 7)		WELL #:		1	RRCID ->	216404	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6921 - 6924
HRB OPERATING COMPANY, INC.										
BROYLES										
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 6400)		WELL #:		1	RRCID ->	198312	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	12700 PERF. 4581 - 4632
JAMEX, INC.										
BROYLES										
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-
02	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

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

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			175

WALTER COMPANY "D" WELL #: 1ST RRCID -> 221521 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12960 - 13255

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAVERS WELL #: 1ST RRCID -> 230527 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.14217 - 14300

09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-			366
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	260	1	N	628	712	1	282
							691	9					
11	2310	X	47	-0-	-2263	-0-	3	1	N	7	187	1	102
							8	9					
12	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	84	1	N	277	185	1	194
							305	9					
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	81	1	N	390	362	1	222
							429	9					
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-			N	NO RPT			222

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC														
CHINA TOWNSITE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 163503 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 14290 PERF.12858 - 13374														
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
09	8940 X	7772	-0-	-1168	-0-	295	1	7349	2	N	116	178	1	42
10	9145 X	7613	-0-	-1532	-0-	128	9	310	1	N	35			77
11	8850 X	8055	-0-	-795	-0-	39	9	300	1	N	176	178	1	75
12	8029 X	7688	-0-	-341	-0-	194	9	310	1	N	75			150
01	8029 X	7683	-0-	-346	-0-	83	9	306	1	N	124	174	1	100
02	7532 X	6656	-0-	-876	-0-	136	9	197	1	N	146	179	1	67
						161	9							

CHINA TOWNSITE SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 274362 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3480 - 3490														
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
NAISER-STOVALL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 168196 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7770 - 7816														
09	2070 N	671	-0-	-1399	-0-	22	1	637	2	N	11			135
10	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	12	9	85	1	N	30			165
11	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	33	9	83	1	N	39	176	1	28
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	43	9	88	1	N	31			59
01	2263 N	2031	-0-	-232	-0-	34	9	74	1	N	41			100
02	2128 N	1260	-0-	-868	-0-	45	9	53	1	N	25			125
						28	9							

CHOCOLATE BAYOU														
LLOX, L.L.C.														
CRAZY CHESTER														
WELL #: 1 RRCID -> 286514 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10622 - 10760														
09	51780 #	16796	-0-	-34984	-0-	1006	1	15582	2	N	140	186	1	132
10	36642 #	12844	-0-	-23798	-0-	54	4	473	1	N	200	179	1	153
11	32490 #	16059	-0-	-16431	-0-	220	9	603	1	N	307	355	1	105
12	17360 #	102	-0-	-17258	-0-	338	9	80	1	N	20			125
01	17360 #	-0-	-0-	-17360	-0-					N	-0-			125
02	15680 #	-0-	-0-	-15680	-0-					N	-0-			125

CHOCOLATE BAYOU PROLINE ENERGY RESOURCES INC FARMS, I. P.		//CONT.//		17915 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA							
				681327		WELL #:	2X	RRCID ->	199569	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	14456	PERF.	4400 - 4460	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

XOG RESOURCES, LLC IP FARMS UNIT G				945929		WELL #:	1	RRCID ->	289873	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	15622	PERF.	11284 - 11484	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. FARMS, I. P.-KANDELLY				17915 040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA							
				247836		WELL #:	1	RRCID ->	171305	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	12117	PERF.	11462 - 11465	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. FARMS, I. P.				17915 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA							
				247836		WELL #:	3	RRCID ->	152689	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11530	PERF.	11361 - 11378	
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1				9
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				9

HOUSTON "CC"						WELL #:	1	RRCID ->	155416	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	17712	PERF.	15806 - 15838	
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	-0-	-0-	-93	-0-							N	3			3
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-							N	NO RPT			3

ANDRAU						WELL #:	2	RRCID ->	157295	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	11505	PERF.	11284 - 11304	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

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

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)		//CONT.//		17915 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		//CONT.//		247836								
FARMS, I. P.		WELL #:		1	RRCID ->	166128	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	11544	PERF.11158 - 11172	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
FARMS, I. P. UNIT A		WELL #:		9X	RRCID ->	163888	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	15198	PERF.12462 - 12481	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG RESOURCES, LLC				945929								
ANGLE		WELL #:		5	RRCID ->	182034	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	13126	PERF.13006 - 13029	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			155
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			155
02	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	
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
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD) //CONT.// 17915 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
 WIETING, A. M. WELL #: 24 RRCID -> 156558 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF.10688 - 10774

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

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

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 WIETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 283518 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10492 - 10498

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3060	-0-	-0-	-3060	-0-	-0-					N	-0-					152
10		3162	-0-	-0-	-3162	-0-	-0-					N	5					157
11		3060	-0-	-0-	-3060	-0-	-0-					N	-0-					157
12		3162	-0-	-0-	-3162	-0-	-0-					N	10					167
01		1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-					N	11					178
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					195

XOG RESOURCES, LLC 945929
 BANFIELD WELL #: 2 RRCID -> 148358 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 3990 - 4000

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3996	R	3996	-0-	-0-	-0-	-0-	630	1	1477	9	1889	2	N	1343	1107	1	454
10	4190	R	4190	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	1573	9	2360	2	N	1430	1693	1	191
11	3960	#	3390	-0-	-570	-0-	-0-	211	1	1213	9	1966	2	N	1103	926	1	368
12	4185	#	3206	-0-	-979	-0-	-0-	520	1	1164	9	1522	2	N	1058	1222	1	204
01	4185	#	3461	-0-	-724	-0-	-0-	856	1	1363	9	1242	2	N	1239	1270	1	173
02	3780	#	2847	-0-	-933	-0-	-0-	532	1	1103	9	1212	2	N	1003	917	1	259

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)		17915 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
ATLAS OPERATING LLC		036587											
I.P. FARMS		WELL #: 2 U		RRCID -> 211440		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 11275 PERF.10909 - 10930					
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG RESOURCES, LLC		945929		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA					
BANFIELD		WELL #: 4		RRCID -> 181482		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 13110 PERF.12188 - 12194					
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANGLE		WELL #: 5		RRCID -> 184757		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13126 PERF.12104 - 12112					
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-
02	0 N	-0-	-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					
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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-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					
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-
02	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				
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475									
WLETING, A. M. GAS UNIT O/A			WELL #: 2	RRCID -> 162719	COMPL. DATE 04/01/1997	TOTAL DEPTH 11450	PERF.10096	- 10120				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
WILSON, R. K. "B"			WELL #: 204	RRCID -> 182397	COMPL. DATE 09/02/1998	TOTAL DEPTH 12567	PERF. 9782	- 9800				
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-
02	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				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
XOG RESOURCES, LLC			945929									
COZBY			WELL #: 1	RRCID -> 251302	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 11327	PERF. 9744	- 9757				
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					
*02	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	986 1	1984 2	N	1201	1109 1	304
							1321 9					

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)		//CONT.//		17915 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
XOG RESOURCES, LLC		//CONT.//		945929									
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	282091	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	11454	PERF.10018 - 10040		
M	O	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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	105	184	1		61
10	678 X	678	-0-	-0-	-0-	558	5	N	120	9			170
11	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	3884	5	N	300	9			70
12	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3691	5	N	289	9			176
01	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2658	5	N	178	9			161
*02	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4516	5	N	281	9			227

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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

XOG RESOURCES, LLC				945929									
COZBY		WELL #:		4	RRCID ->	169068	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	12340	PERF.10153 - 10163		
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136			N	NO RPT				-0-

CHOCOLATE BAYOU (IP)				17915 454	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
FARMS, I. P.		WELL #:		5X	RRCID ->	155093	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	18800	PERF.14365 - 14479		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

FARMS, I. P.		WELL #:		3X	RRCID ->	181700	COMPL. DATE	12/15/2000	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12231 - 12238		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA)				17915 457	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
ATLAS OPERATING LLC				036587									
FARMS, I. P.		WELL #:		1	RRCID ->	155697	COMPL. DATE	07/30/1995	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11444 - 11454		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA) //CONT.//		17915 457		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
BLACKSTONE IVORY		WELL #: 8		RRCID -> 278291		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 14558		PERF.11402 - 11421	
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	14	1	8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE)		17915 494		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
WIETING GAS UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 282042		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 11875		PERF.10680 - 10700	
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

WIETING GAS UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 282056		COMPL. DATE 09/25/2016		TOTAL DEPTH 14253		PERF.10684 - 10860	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

WIETING GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 282293		COMPL. DATE 10/07/2016		TOTAL DEPTH 13153		PERF.10600 - 10650	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.)		17915 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
BLACK STONE IVORY		WELL #: 6		RRCID -> 249165		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10692 - 10692	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4	22	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20	20	1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	10			20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09			NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10			NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11			NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12			NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 A		NO RPT	-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	
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-
02		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	
09	60	X	-0-	-0-	-60			N	-0-		142
10	62	X	-0-	-0-	-62			N	54	170 1	26
11	60	X	-0-	-0-	-60			N	-0-		26
12	62	X	-0-	-0-	-62			N	-0-		26
*01	3633	X	3633	-0-	-0-	800 2	2833 9	N	2575	2215 1	386
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		386
BLACK STONE IVORY EE		WELL #: 1		RRCID -> 256336		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 14920		PERF.11228 - 11394	
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10	88	N	88	-0-	-0-	88 2		N	-0-		55
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12	86	N	86	-0-	-0-	86 2		N	-0-		55
01	93	N	-0-	-0-	-93			N	-0-		55
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		55
BLACKSTONE HLAVINKA		WELL #: 1 T		RRCID -> 282213		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 11206		PERF.10835 - 10841	
09	270	X	-0-	-0-	-270			Y	-0-		4
10	279	X	-0-	-0-	-279			Y	-0-	4 1	-0-
11	270	X	-0-	-0-	-270			Y	-0-		-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93			Y	-0-		-0-
01	7	X	NO RPT	-0-	-7			Y	NO RPT		-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BLACK STONE IVORY		WELL #: 25		RRCID -> 283536		COMPL. DATE 08/17/2017		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10800 - 10806	
09	14490	X	11031	-0-	-3459	10095 2	936 9	N	851	739 1	278
10	0	W	6997	-0-	6997	6577 2	420 9	N	382	364 1	296
11	0	W	12457	-0-	12457	19454 2	1242 9	N	1129	1131 1	294
12	0	W	14439	-0-	14439	33893 2	1576 9	N	1433	1304 1	423
*01	45152	X	11259	-0-	-33893	10010 2	1249 9	N	1135	1247 1	311
02	11620	X	NO RPT	-0-	-11620			N	NO RPT		311

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (12,000) 17915 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
I. P. FARMS UNIT G WELL #: 3 RRCID -> 288207 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12025 - 12028

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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
02	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
WIETING, A. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 151457 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.11931 - 11938

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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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
02	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

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
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-
02	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

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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

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
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY)//CONT.// 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
FARMS, I. P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161224 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11176 - 11188														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(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
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	132 N	132	-0-	-0-	-0-	126 2		6 9		N	5			5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174														
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150

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														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	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														
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-
02	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														
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	121 N	121	-0-	-0-	-0-	104 2	17 9			N	15	40 1		10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

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														
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 204713 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9930 - 9970														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	10	40	1	-0-
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	85	2	3	9	3			3
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	9	2			5
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	84	2	3	9	3			8
01		93 N	85	-0-	-8	-0-	83	2	2	9	2			10
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT			10

CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 167011 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12590 - 12600														
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
BLACK STONE IVORY														
WELL #: 2 RRCID -> 211194 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13762 - 13768														
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	1			83
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	102	2	6	9	5	54	1	34
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	85	2	10	9	9	20	1	23
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	97	2	7	9	6	19	1	10
01		93 N	59	-0-	-34	-0-	56	2	3	9	3			13
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-				N	NO RPT			13

CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO)														
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.														
HOUSTON "FF"														
WELL #: 1 RRCID -> 175612 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 17201 PERF.12781 - 12793														
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-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRIO)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
FARMS, I. P.														
WELL #: 5 RRCID -> 168629 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14802 PERF.12934 - 12946														
09		210 N	49	-0-	-161	-0-	40	2	9	9	8			60
10		217 N	32	-0-	-185	-0-	21	2	11	9	10	40	1	30
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	200	2	29	9	26	23	1	33
12		571 N	571	-0-	-0-	-0-	569	2	2	9	2			35
*01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	180	2	19	9	17	32	1	20
02		196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-				N	NO RPT			20

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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	900	N	840	-0-	-60	-0-	132 1	708	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	245 1	713	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	870	N	642	-0-	-228	-0-	82 1	560	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	868	N	611	-0-	-257	-0-	82 1	529	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	961	N	494	-0-	-467	-0-	72 1	422	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	588	N	468	-0-	-120	-0-	88 1	380	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHORTON		WELL #: 1		RRCID -> 173901		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 18200		PERF.16736		- 18000				
09	8970	X	7385	-0-	-1585	-0-	1294 1	6091	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	9269	X	4384	-0-	-4885	-0-	1121 1	3263	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	1271 1	8716	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	1271 1	8225	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	1337 1	7826	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8960	X	6187	-0-	-2773	-0-	1161 1	5026	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RUST ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 184616		COMPL. DATE 08/25/2015		TOTAL DEPTH 18500		PERF.15810		- 16616				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WHORTON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 244595		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 16950		PERF.16249		- 16772				
09	360	N	2	-0-	-358	-0-	2 2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	60 1	174	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	27 1	189	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	27 1	178	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248	N	115	-0-	-133	-0-	17 1	98	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	39 1	171	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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				
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					141

OIL AND GAS DIVISION

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

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					
02		8820 #	7480	-0-	-1340	-0-	5777 2	1703 9	N	1548	1630 1	550

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	
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	423	-0-	-42	-0-	423 3		N	-0-		33
*02		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 3		N	-0-		33

MOORE, JESSE "A"			WELL #: 10H		RRCID -> 149245		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 15535		PERF.11517 - 15535	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
02		14B2 EXT	NO RPT	-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	
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		43
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		43
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		43
01		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-		43
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43

DICKSON UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 149257		COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH 14743		PERF.10972 - 14743	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

OIL AND GAS DIVISION

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON													
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835													
WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107													
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	

09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61	
10		9 N	9	-0-	-0-	9	2		N	-0-		61	
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		61	
12		14 N	14	-0-	-0-	14	2		N	-0-		61	
01		9 N	-0-	-0-	-9				N	-0-		61	
02		0 N	NO RPT	-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													
09		14 N	7	-0-	-7	1	2	6	9	N	5	2 8	83
10		31 N	-0-	-0-	-31					N	-0-		83
11		50 N	50	-0-	-0-	49	2	1	9	N	1	8	83
12		13 N	13	-0-	-0-	11	2	2	9	N	2	8	83
01		4 N	4	-0-	-0-	4	2			N	-0-		83
02		28 N	-0-	-0-	-28					N	-0-		83

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617													
09		150 X	124	-0-	-26	124	2			N	-0-		-0-
10		217 X	132	-0-	-85					N	-0-		-0-
11		120 N	105	-0-	-15	105	2			N	-0-		-0-
12		124 N	118	-0-	-6	118	2			N	-0-		-0-
01		124 N	119	-0-	-5	119	2			N	-0-		-0-
*02		142 N	142	-0-	-0-	142	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													
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120													
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341													
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 15187 PERF.10995 - 15350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	146
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	146
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	143
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	N	143
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	2	1	9	N	144
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	21	2	1	9	N	145

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618												
09		1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	154
10		1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	154
11		1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	150
12		1612 X	986	-0-	-626	-0-	986	2			N	150
01		1612 X	909	-0-	-703	-0-	909	2			N	150
02		1456 X	1387	-0-	-69	-0-	1387	2			N	150

PRIDE ENERGY COMPANY 677050												
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177

VERDUN OIL & GAS LLC 884566												
WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348												
09		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	105
10		217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	105
11		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	105
12		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	105
*01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	105
*02		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	105

MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46

RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67

OIL AND GAS DIVISION

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON										
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566										
MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48
02	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3	N	-0-	48

MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900										
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	128	-0-	-58	-0-	128	3	N	-0-	164
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-	164

MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518										
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	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-	144
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	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										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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										
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-
02	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										
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-
02	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										
EXXON WEST FEE -C- A/C-2		WELL #:		14	RRCID ->	005633	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	5875	PERF. 5494 - 5534	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02		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	
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-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COULTER, HELEN		WELL #:		3I	RRCID ->	047706	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	5981	PERF. 5508 - 5538	
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-
02		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	
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-
02		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	
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-
02		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	
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-
02		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	
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-
02		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										
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					312
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					312
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					312
12	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					325
01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					354
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					390
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562										
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5520 - 5560										
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5482 - 5512										
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5534 - 5564										
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523										
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5500 - 5540										
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338															
TEJAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 171229 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5544 - 5584															
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
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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															
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KM WELL #: 1 RRCID -> 279378 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5531 - 5571															
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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															
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KM WELL #: 3 RRCID -> 280063 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5505 - 5545															
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-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															
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA)			//CONT.//	18853 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS							
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC			//CONT.//	463338										
HUTCHESON, J. C.			WELL #:	2	RRCID ->	053512	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	5957	PERF.	5499 - 5512		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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-
02	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		
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-
02	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		
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
*02	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	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		
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			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		
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-
02	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		
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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			50

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.)
 TEXANA OPERATING COMPANY
 BANK OF THE SOUTHWEST

18931 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 844253
 WELL #: 1 RRCID -> 077321 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 8900 - 8906

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6250)
 JET OIL PRODUCERS, INC.
 SUGARBERRY UNIT

18935 350 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
 432118
 WELL #: 1 RRCID -> 281884 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5964 - 9336

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND S. (5850)
 PETRODOME OPERATING, LLC
 KIRBY

18935 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
 660286
 WELL #: 1 RRCID -> 121031 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 3502 - 3508

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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEVELAND, S. (6550)
 PETRODOME OPERATING, LLC
 KIRBY

18935 590 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 660286
 WELL #: 3 RRCID -> 197424 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6550 - 6578

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 #	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	1112	1113	1			1131
01	2511 #	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					1131
02	2156 #	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-0-					1131

CLINTON (MIOCENE 2700)
 FALCON OIL & GAS COMPANY, INC.
 VAN BIBBER GAS UNIT

18992 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 259871
 WELL #: 1 RRCID -> 130568 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2691 - 2696

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLINTON (MIOCENE 3850)																
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.																
GEACCONO HEIRS																
WELL #: 1 RRCID -> 280659 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 3870 - 3873																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13

MOSES, TOM																
SANDERS, KATIE S. ET AL																
WELL #: 3 RRCID -> 127997 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3750 - 3775																
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CLINTON (MOODY 8400)																
ACIERTO RESOURCES COMPANY, LLC																
COLLINS GAS UNIT																
WELL #: 3 RRCID -> 068752 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8324 - 8328																
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	182	1			13
*01	18093 X	18093	-0-	-0-	-0-	18052	2	41	9	N	37					50
*02	14849 X	14849	-0-	-0-	-0-	14660	2	189	9	N	172	165	1			57

CLINTON, N. (YEGUA 8400)																
CRISCO OPERATING LLC																
SCURLOCK TRUST																
WELL #: 1 RRCID -> 142319 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510																
09	21 X	21	-0-	-0-	-0-	10	4	11	9	N	10					100
10	11 X	-0-	-0-	-11	-0-	-0-				N	2					102
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					103
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	3					106
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	4					110
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	6					116

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300)																
LINDOW OIL & GAS, LLC																
CARTER INVESTMENT COMPANY																
WELL #: 1 RRCID -> 005696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340																
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
*02	3242	3242	-0-	-0-	-0-	517	1	2722	2	N	3					242

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	O	GAS 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETRODOME OPERATING, LLC		660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON						
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	219574	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7685 - 7696			
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

BROWN, E. W.		660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON						
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	229915	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	7723 - 7727			
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-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ODOM-BROWN G.U.		660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON						
ODOM-BROWN G.U.		WELL #:	1	RRCID ->	235891	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	7830 - 7836			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN, E. W. GAS UNIT		660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON						
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	271032	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	8361	PERF.	7646 - 7660			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	NO RPT	-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			
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-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLUSTER (NODOSARIA) //CONT.// 19085 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286														
LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221421 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8921 - 8925														
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	

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ODOM GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 248697 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6680 - 6975														
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-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

COCONUT (ANOMALINA 3) 19285 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
PETRODOME OPERATING, LLC 660286														
GRACE WELL #: 2 RRCID -> 260234 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10392 - 10612														
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	2889	-0-	-2381	-0-	2773	3	116	9	N	105			327
*01	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	9555	3	336	9	N	305	368	1	264
02	9072 X	NO RPT	-0-	-9072	-0-				N	NO RPT				264

COCONUT (ANOMALINA 4) 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
PETRODOME OPERATING, LLC 660286														
HIGHWIRE WELL #: 1 RRCID -> 247730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12537 PERF.11209 - 11736														
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	6025	-0-	-330	-0-	5230	3	795	9	N	723	569	1	1046
01	6355 X	6042	-0-	-313	-0-	5280	3	762	9	N	693	758	1	981
02	5992 X	NO RPT	-0-	-5992	-0-				N	NO RPT				981

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
MANGO WELL #: 1 RRCID -> 236764 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11869 - 12280														
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29

PAPAYA WELL #: 1 RRCID -> 249831 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12802 - 13108														
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	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1045	2	165	9	N	150	169	1	10
*02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			10

COCONUT (ANOMALINA 4) //CONT.// 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
 PETERSEN, SAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230859 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12440 - 13163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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
						50	9									
11	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	1260	1	5923	3	N	95	178	1			127
						105	9									
12	7099 X	2919	-0-	-4180	-0-	588	1	2248	3	N	75	202	1			-0-
						83	9									
01	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-					-0-
02	7084 X	-0-	-0-	-7084	-0-					N	-0-					-0-

SAHA-PETERSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246621 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12173 - 13066

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									
*02	11387 X	11387	-0-	-0-	-0-	1176	1	10047	3	N	149	181	1			277
						164	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

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
02	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 #: 1 RRCID -> 210246 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880

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
02	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

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
JET OIL PRODUCERS, INC.		//CONT.//		432118								
USA-COLDSPRINGS		WELL #:		5	RRCID ->	254491	COMPL. DATE	10/09/2009	TOTAL DEPTH	11684	PERF. 9475 - 9489	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
02	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
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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		36

USA				WELL #:	2	RRCID ->	258332	COMPL. DATE	06/09/2010	TOTAL DEPTH	9749	PERF. 9543 - 9562
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		50
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FEAGIN, PAULA				WELL #:	1	RRCID ->	135552	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	11015	PERF. 9290 - 9308
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RICHARDS, F. M. & L. L.				WELL #:	2	RRCID ->	135553	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10324	PERF. 4850 - 4875
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257							
FOSTER MINERAL LTD		WELL #:		1	RRCID ->	148160	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11421	PERF. 4546 - 4556
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		9	RRCID ->	172653	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	10486	PERF. 8924 - 8930
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

FOSTER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	174929	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 9424 - 9436
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
02	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
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-
02	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
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-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #:		11	RRCID ->	191846	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10940 - 10974
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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257								
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		15	RRCID ->	197382	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9530 - 9540
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						33
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						33
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						33
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						33
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						33

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		16	RRCID ->	199422	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9822 - 9854
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						33
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						33
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						33
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						33
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						33

RICHARDS		WELL #:		4	RRCID ->	229332	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9364 - 9372
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		12	RRCID ->	232308	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	11805	PERF.	9426 - 9437
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

RICHARDS		WELL #:		5	RRCID ->	235133	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11218 - 11252
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						31

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	235148	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9858 - 9894
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						92
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						92
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						92
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						92
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						92
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						92

RICHARDS		WELL #:		6	RRCID ->	243018	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	11461	PERF.	9668 - 9680
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						43
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						43
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						43

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257						
FEAGIN				WELL #: 2	RRCID -> 246225	COMPL. DATE 05/12/2014	TOTAL DEPTH 11556	PERF. 9839	- 9870	
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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

VANN				WELL #: 1	RRCID -> 247543	COMPL. DATE 11/01/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11014	- 11032	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOUGHTON				WELL #: 1	RRCID -> 247909	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH 11628	PERF.11012	- 11027	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					72

TEMPLE				WELL #: 1	RRCID -> 249149	COMPL. DATE 03/21/2009	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11034	- 11050	
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-
02	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	
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
02	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	
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-
02	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	
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO					
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257								
USA-COLDSPRINGS		WELL #:		4	RRCID -> 258273	COMPL. DATE 10/21/2014	TOTAL DEPTH 11411	PERF.10994	- 11052			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	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			
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

GIBBS		WELL #:		1	RRCID -> 262307	COMPL. DATE 01/06/2011	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10860	- 10880			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT			-0-

HOUGHTON		WELL #:		2	RRCID -> 263172	COMPL. DATE 10/27/2011	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11298	- 11310			
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-
02	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			
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-
02	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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)			19428 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO										
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257													
FOSTER LUMBER CO. D			WELL #: 12	RRCID -> 269144	COMPL. DATE 05/19/2012	TOTAL DEPTH 11805	PERF. 7832	-		7837						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09	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
02	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						
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOSTER LUMBER CO. -D-			WELL #: 20	RRCID -> 203478	COMPL. DATE 08/22/2012	TOTAL DEPTH 8774	PERF. 7925	-		7974						
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-
02	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						
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
02	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						
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257													
RICHARDS			WELL #: 7	RRCID -> 254623	COMPL. DATE 10/29/2009	TOTAL DEPTH 4627	PERF. 4524	-		4528						
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
02	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				
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
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
02	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
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
02	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				
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
02	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				
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-
02	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				
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
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-
02	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				
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
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-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLINE, WEST (YEGUA -B-)		19609 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257										
BOTTOMS		WELL #: 2		RRCID -> 264127		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692				
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
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
02	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 #: 1 C		RRCID -> 208768		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584				
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
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-
02	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 #: 1		RRCID -> 258189		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009				
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
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-
02	840 N	255	-0-	-585	-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

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
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
02	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 #: 1 RRCID -> 206977 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 11468 - 11631

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
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
02	6300 X	6098	-0-	-202	-0-	6059 2	39 9	N	35	189 1	187

TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
 MUNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188377 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 11605 - 11613

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 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

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
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-
02	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650)		19704 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
BEJO CORPORATION		061990												
RALPH-MILLER		WELL #: 2A		RRCID -> 119120		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9550 - 9598						
M	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 101-L		RRCID -> 005804		COMPL. DATE 05/14/1956		TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-
02	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						
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-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-				-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1707		RRCID -> 140408		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7712 - 7718						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1014		RRCID -> 162283		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7060 - 8325						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 162908		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8068 - 8089						
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-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-				-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171														
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1705		RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8040 - 8070								
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1004		RRCID -> 166959		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7832 - 7840								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1605		RRCID -> 169484		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8728 - 8735								
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-
*02	392 N	339	-0-	-53	-0-	137	1	202	2	Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6712 - 6764								
09	23040 X	4796	-0-	-18244	-0-	592	1	4032	2	Y	156	268	1			25
						172	9									
10	23808 X	2418	-0-	-21390	-0-	636	1	1661	2	Y	110	91	1			44
						121	9									
11	22110 X	9167	-0-	-12943	-0-	830	1	8184	2	Y	139	158	1			25
						153	9									
12	19871 X	9279	-0-	-10592	-0-	878	1	8335	2	Y	60	66	1			19
						66	9									
01	16120 X	6611	-0-	-9509	-0-	779	1	5782	2	Y	45	42	1			22
						50	9									
*02	8568 X	4334	-0-	-4234	-0-	1722	1	2535	2	Y	70	58	1			34
						77	9									

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8297 - 8312								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO									
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171															
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-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									
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-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-						-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 173112		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9767 PERF. 7780 - 7790									
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050									
09	T. A.	443	-0-	443	-0-	41	1	402	2	Y	-0-						-0-
10	T. A.	240	-0-	240	-0-	683	38	202	2	Y	-0-						-0-
11	T. A.	757	-0-	757	-0-	1440	38	719	2	Y	-0-						-0-
12	T. A.	777	-0-	777	-0-	2217	37	740	2	Y	-0-						-0-
01	2929 X	712	-0-	-2217	-0-	34	1	678	2	Y	-0-						-0-
*02	525 X	525	-0-	-0-	-0-	212	1	313	2	Y	-0-						-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160									
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-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-						-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2372 - 2504									
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171							
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2020		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 7273 - 7757	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	1		-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	1	3 1	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	1		-0-
*02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15 2	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 603		RRCID -> 175846		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9644	
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	29	1	19 9	39
10	93 N	24	-0-	-69	-0-	13	1	5 2	44
						6	9		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	44
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	9
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8722 - 8732	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432 PERF. 9270 - 9275	
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171											
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		506		RRCID -> 179446		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
*02		1064 X	216	-0-	-848	-0-	87	1	129	2	Y	-0-			1

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		508		RRCID -> 207033		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036					
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
*02		441 N	441	-0-	-0-	-0-	63	1	93	2	Y	259	344	1	119
							285	9							

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							
*02		112000 X	7197	-0-	-104803	-0-	2867	1	4221	2	Y	99	124	1	51
							109	9							

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836				RRCID -> 120769		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682					
KOLLMAN CHARLES F.		WELL #:		1											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSAIC OIL LLC		589978				RRCID -> 164973		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9121 - 9125					
MOEBES, LEONA K		WELL #:		2											
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
02		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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE										
09		4211 X	2929	-0-	-1282	-0-	58	1	2814	2	Y	52	147	1	32								
							57	9															
10		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	114	1	2138	2	Y	59	67	1	24								
							65	9															
11		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	113	1	4163	2	Y	124			148								
							136	9															
12		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	111	1	4414	2	Y	106	192	1	62								
							117	9															
01		5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	297	1	4914	2	Y	135	124	1	73								
							149	9															
*02		4116 X	3623	-0-	-493	-0-	214	1	3333	3	Y	69			142								
							76	9															
HASTEDT, EMMA "B"													WELL #: 17		RRCID -> 165912		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9047 - 9538		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
HASTEDT, EMMA "B"													WELL #: 15		RRCID -> 165917		COMPL. DATE 01/12/2017		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9432 - 9439		
09		6690 X	3335	-0-	-3355	-0-	65	1	3158	2	Y	102	155	1	63								
							112	9															
10		6913 X	1396	-0-	-5517	-0-	66	1	1243	2	Y	79	90	1	52								
							87	9															
11		5580 X	2548	-0-	-3032	-0-	62	1	2298	2	Y	171			223								
							188	9															
12		5766 X	4096	-0-	-1670	-0-	96	1	3828	2	Y	156	283	1	96								
							172	9															
01		5766 X	4773	-0-	-993	-0-	262	1	4340	2	Y	155	158	1	93								
							171	9															
*02		3108 X	2485	-0-	-623	-0-	142	1	2216	3	Y	115			208								
							127	9															
CULLEN, H. R. ET AL													WELL #: 9		RRCID -> 175095		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8322 - 9035		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
CULLEN, H. R. ET AL													WELL #: 7		RRCID -> 209812		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464		
09		1800 N	1228	-0-	-572	-0-	24	1	1145	2	Y	54	99	1	13								
							59	9															
10		1860 N	896	-0-	-964	-0-	43	1	803	2	Y	45	35	1	23								
							50	9															
11		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	46	1	1704	2	Y	92	71	1	44								
							101	9															
12		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	48	1	1907	2	Y	84	69	1	59								
							92	9															
01		2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	128	1	2123	2	Y	81	124	1	16								
							89	9															
*02		1680 N	1676	-0-	-4	-0-	97	1	1507	3	Y	65	67	1	14								
							72	9															

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)	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	
09	7200 X	3465	-0-	-3735	-0-	69 1	3337 2	N	54		142
						59 9					
10	7254 X	3047	-0-	-4207	-0-	151 1	2835 2	N	55		197
						61 9					
11	6660 X	5999	-0-	-661	-0-	155 1	5712 2	N	120	195 1	122
						132 9					
12	6882 X	5007	-0-	-1875	-0-	120 1	4774 2	N	103		225
						113 9					
01	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	366 1	6051 2	N	118	186 1	157
						130 9					
*02	5600 X	4695	-0-	-905	-0-	277 1	4322 3	N	87	190 1	54
						96 9					
CULLEN, H. R. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 284589		COMPL. DATE 04/11/2018			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10394 - 10405		
09	19470 X	15117	-0-	-4353	-0-	53 1	14628 2	Y	396	404 1	100
						436 9					
10	19282 X	9007	-0-	-10275	-0-	72 1	8654 2	Y	255	276 1	79
						281 9					
11	19259 X	19259	-0-	-0-	-0-	87 1	18560 2	Y	556	544 1	91
						612 9					
12	22978 X	22978	-0-	-0-	-0-	94 1	22191 2	Y	630	556 1	165
						693 9					
01	24739 X	24739	-0-	-0-	-0-	96 1	23903 2	Y	673	763 1	75
						740 9					
*02	17976 X	15024	-0-	-2952	-0-	61 1	14525 3	Y	398	362 1	111
						438 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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 131 U		RRCID -> 040171		COMPL. DATE 08/31/1966			TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770		
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-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
KROHN, P. G.		WELL #:		2	RRCID ->	040752	COMPL. DATE	12/06/1966	TOTAL DEPTH	4956	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2916	RRCID ->	058797	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4828 - 4835	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3513	RRCID ->	061090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 4847 - 4892	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1518	RRCID ->	064417	COMPL. DATE	12/01/1975	TOTAL DEPTH	5073	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4104	RRCID ->	065268	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	5109	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2025	RRCID ->	065895	COMPL. DATE	03/27/1976	TOTAL DEPTH	5129	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID ->	068476	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID ->	070465	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID ->	079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID ->	088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID ->	143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 - 4860
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3514	RRCID ->	158064	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	5284	PERF. 4806 - 4820
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID ->	159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634 - 4640
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID ->	159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777 - 4797
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID ->	159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880 -	4885
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID ->	159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4746 -	4798
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID ->	164257	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4656 -	4668
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID ->	164259	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 4595 -	4654
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	37	1	179	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
10	248 N	194	-0-	-54	-0-	33	1	160	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
11	300 N	170	-0-	-130	-0-	31	1	139	2	Y	-0-	-0-
12	217 N	160	-0-	-57	-0-	30	1	129	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	30	1	132	2	Y	-0-	-0-
						1	4					
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	28	1	113	2	Y	-0-	-0-
						2	4					
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4572 -	4634
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	164635	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5106	PERF.	4671 -	4679	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID ->	164636	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	5085	PERF.	4592 -	4652	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID ->	164637	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	4866 -	4874	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID ->	164638	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4815 -	4826	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID ->	164675	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	4832 -	4836	
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							
02	756 N	609	-0-	-147	-0-	121	1	481	2	Y	-0-			-0-
						7	4							

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 3613			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
M	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

CONROE FIELD UNIT WELL #: 219 RRCID -> 165114 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4695 - 4701														
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							
*02	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	504	1	2001	2	Y	-0-			-0-
						27	4							

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3713 RRCID -> 165350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4944 - 4952														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3713 RRCID -> 165353 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4656 - 4708														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 415 RRCID -> 165354 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4631 - 4685														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3816 RRCID -> 165358 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4904 - 4916														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 706 RRCID -> 165436 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 4832 - 4842														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	165753	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711 - 4790
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	165780	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686 - 4692
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID ->	165782	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692 - 4738
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	165783	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672 - 4684
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	165784	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4858 - 4870
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3604	RRCID -> 165935	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4880	-	4885	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 2307	RRCID -> 166160	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4684	-	4740	
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							
02	2352 X	1437	-0-	-915	-0-	286	1	1136	2	Y	-0-			-0-
						15	4							
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 111	RRCID -> 166286	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	5166	PERF.	4756	-	4958	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 2106	RRCID -> 166344	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	5152	PERF.	4720	-	4772	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
CONROE FIELD UNIT		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
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						
02	2828 X	2012	-0-	-816	-0-	400	1	1590	2	Y	-0-		-0-
						22	4						
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1941		RRCID -> 166840		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 5141		PERF. 4752 - 4798			
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						
02	3668 X	2986	-0-	-682	-0-	594	1	2360	2	Y	-0-		-0-
						32	4						
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2924		RRCID -> 167207		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 5131		PERF. 4726 - 4774			
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						
02	2268 X	1803	-0-	-465	-0-	359	1	1425	2	Y	-0-		-0-
						19	4						
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2708D		RRCID -> 167255		COMPL. DATE 09/03/2019		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 5086 - 5106			
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-
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIG		WELL #: 2802		RRCID -> 167258	COMPL. DATE 03/02/1998	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 4796	- 4804								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3911		RRCID -> 167444	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH 5220	PERF. 4698	- 4736								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2906		RRCID -> 167663	COMPL. DATE 02/03/1998	TOTAL DEPTH 5129	PERF. 4722	- 4820								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3704		RRCID -> 167673	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL DEPTH 5088	PERF. 4738	- 4770								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3509		RRCID -> 167714	COMPL. DATE 09/16/1998	TOTAL DEPTH 5177	PERF. 4722	- 4734								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3813		RRCID -> 167749	COMPL. DATE 03/30/1998	TOTAL DEPTH 5277	PERF. 4798	- 4844								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID ->	167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF.	4928 - 4933
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID ->	168009	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	12331	PERF.	4813 - 4824
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID ->	168135	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF.	4844 - 4860
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1201	RRCID ->	168249	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	5152	PERF.	4890 - 4896
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID ->	168336	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4612 - 4662
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209	RRCID ->	168337	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	5113	PERF.	4638 - 4690
09	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	349	1	1670	2	Y	-0-	-0-
						12	4					
10	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	418	1	2032	2	Y	-0-	-0-
						9	4					
11	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	389	1	1768	2	Y	-0-	-0-
						3	4					
12	2108 X	1838	-0-	-270	-0-	346	1	1475	2	Y	-0-	-0-
						17	4					
01	2449 X	1746	-0-	-703	-0-	324	1	1407	2	Y	-0-	-0-
						15	4					
02	2212 X	1373	-0-	-839	-0-	273	1	1085	2	Y	-0-	-0-
						15	4					

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID ->	168786	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	5153	PERF.	5036 - 5040			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3908	RRCID ->	168787	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4683 - 4727			
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							
*02		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	404	1	1604	2	Y	-0-			-0-
							22	4							

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID ->	169152	COMPL. DATE	11/29/1999	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	4819 - 4854			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115	RRCID ->	169202	COMPL. DATE	12/16/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4968 - 4974			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID ->	169204	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4817 - 4828			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID ->	169455	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF.	4847 - 4856			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID ->	169520	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791 - 4837				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID ->	169670	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803 - 4857				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID ->	169715	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775 - 4784				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID ->	170102	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4806 - 4815				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002	RRCID ->	170103	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	5151	PERF. 4777 - 4821				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 3616		ASSOCIATED	RRCID -> 170147	COMPL. DATE 02/17/1999	CAPACITY	TOTAL DEPTH 5114	PERF. 4646 - 4702	CNTY: MONTGOMERY	
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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	116 1 4 4	554 2	Y	-0-		-0-
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	145 1 3 4	704 2	Y	-0-		-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	123 1 1 4	559 2	Y	-0-		-0-
12	682 N	639	-0-	-43	-0-	120 1 6 4	513 2	Y	-0-		-0-
01	837 N	607	-0-	-230	-0-	113 1 5 4	489 2	Y	-0-		-0-
02	644 N	478	-0-	-166	-0-	95 1 5 4	378 2	Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1306		RRCID -> 170294	COMPL. DATE 09/04/1998	TOTAL DEPTH 5148	PERF. 4836 - 4846				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3619		RRCID -> 170782	COMPL. DATE 08/27/1998	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4738 - 4743				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 110		RRCID -> 170783	COMPL. DATE 02/17/2016	TOTAL DEPTH 5219	PERF. 4954 - 4976				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3203		RRCID -> 170785	COMPL. DATE 10/05/1998	TOTAL DEPTH 5121	PERF. 4716 - 4774				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2077		RRCID -> 170786	COMPL. DATE 10/12/1998	TOTAL DEPTH 5392	PERF. 4870	-		4929		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	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						
02	448 N	287	-0-	-161	-0-	57 1	227 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2414		RRCID -> 170934	COMPL. DATE 10/27/1998	TOTAL DEPTH 5258	PERF. 4904	-		4910		
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						
*02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	50 1	198 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 802		RRCID -> 171928	COMPL. DATE 11/02/1998	TOTAL DEPTH 5060	PERF. 4842	-		4862		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3910		RRCID -> 171957	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4714	-		4770		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2114		RRCID -> 172148	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL DEPTH 5169	PERF. 4796	-		4850		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3621		RRCID -> 172149	COMPL. DATE 02/09/2000	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4838	-		4846		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 - 4796		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID ->	172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 - 4988		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID ->	172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 - 4900		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID ->	174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652 - 4708		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976 - 4992		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	12/30/2020	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622 - 5678		
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-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY			
		WELL #: 3620		RRCID -> 177132	COMPL. DATE 02/14/2000	TOTAL DEPTH 5115	PERF. 4874	- 4884	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 216		RRCID -> 177196	COMPL. DATE 02/10/2000	TOTAL DEPTH 5169	PERF. 4931	- 4936	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3207		RRCID -> 178259	COMPL. DATE 03/21/2000	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 5002	- 5008	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 516		RRCID -> 178260	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 5136	PERF. 4712	- 4760	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2208		RRCID -> 182587	COMPL. DATE 03/05/2001	TOTAL DEPTH 5096	PERF. 4594	- 4604	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1637		RRCID -> 276469	COMPL. DATE 03/09/2015	TOTAL DEPTH 5402	PERF. 5076	- 5083	
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	141 5 4	678 2	Y	-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	171 4 4	832 2	Y	-0-
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	160 2 4	723 2	Y	-0-
12	837 N	831	-0-	-6	-0-	157 8 4	666 2	Y	-0-
01	992 N	725	-0-	-267	-0-	134 7 4	584 2	Y	-0-
02	840 N	461	-0-	-379	-0-	92 5 4	364 2	Y	-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 4033		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

CONROE FIELD UNIT WELL #: 4033 RRCID -> 276470 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 4794 - 4849													
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						
02	1064 N	426	-0-	-638	-0-	85	1	337	2	Y	-0-		-0-
						4	4						

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 279618 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 4914 - 4942													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 223 RRCID -> 281167 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 5231 PERF. 4830 - 4856													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263 HOOPER, FANNIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 165771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4736 - 4833													
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-
02	T. A.	12	-0-	12	24	12	4			Y	-0-		-0-

HOOPER, FANNIE -A- WELL #: 8 RRCID -> 165774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4747 - 4830													
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-
02	T. A.	12	-0-	12	24	12	4			Y	-0-		-0-

HOOPER, FANNIE WELL #: 3 RRCID -> 270422 COMPL. DATE 07/15/2020 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 3086 - 3118													
09	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-
02	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOORE, H. N.			WELL #:	46	RRCID ->	184893	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3620 -	3750
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DOBBINS, C. L.			WELL #:	104P	RRCID ->	195496	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	3741	PERF.	3482 -	3572
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MADELEY AA & DA			WELL #:	111P	RRCID ->	196187	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	3734	PERF.	3578 -	3588
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RHODES, W. S.			WELL #:	16	RRCID ->	203229	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	5131	PERF.	3475 -	3479
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DOBBINS, C. L.			WELL #:	9	RRCID ->	214778	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4013	PERF.	2755 -	2759
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PERRY HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	226534	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	2977 -	2980
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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	O	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
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-
*02		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	
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-
02		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	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MADELEY, AA & DA				WELL #: 32	RRCID -> 194602	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5143	PERF. 1534	- 1568	
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-
02		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	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

MADELEY, AA & DA				WELL #: 104P	RRCID -> 195362	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 1750	PERF. 1203	- 1490	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MADELEY, AA & DA		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY							
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

MADELEY, AA & DA		WELL #: 110P		RRCID -> 195368		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 1710			PERF. 913 - 1025				
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-
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #: 102P		RRCID -> 195388		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 1550			PERF. 978 - 992				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #: 114P		RRCID -> 195503		COMPL. DATE 02/13/2003			TOTAL DEPTH 2045			PERF. 1816 - 1904				
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									
02	112 N	84	-0-	-28	-0-	17	1	66	2	Y	-0-					-0-
						1	4									

MADELEY, AA & DA		WELL #: 103P		RRCID -> 195814		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 1820			PERF. 950 - 960				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #: 104P		RRCID -> 195818		COMPL. DATE 02/09/2015			TOTAL DEPTH 1820			PERF. 903 - 1440				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
AMERICAN NAT'L BANK		WELL #:		2	RRCID -> 195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 1386 - 1398	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #:		1	RRCID -> 196945	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	5154	PERF. 978 - 1518	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-		-0-

MOODY, E.		WELL #:		34	RRCID -> 197037	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1213 - 1218	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		4	RRCID -> 197853	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 2912 - 2915	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEWIS, J. W. 'A'		WELL #:		39	RRCID -> 197855	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 905 - 911	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		8	RRCID -> 198709	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 926 - 934	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOODY, E.		WELL #:		32	RRCID -> 203954	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	4083	PERF. 524 - 679	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
MOODY, E.		WELL #:		7	RRCID ->	214533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	5117	PERF. 1268 - 1272		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

LEWIS, J. W. "A"		WELL #:		36	RRCID ->	229101	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 555 - 559		
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-		
02	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		
09	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	259	1	1238	2	N	-0-		
						9	4						
10	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	312	1	1521	2	N	-0-		
						7	4						
11	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	291	1	1323	2	N	-0-		
						2	4						
12	1550 X	1519	-0-	-31	-0-	286	1	1219	2	N	-0-		
						14	4						
01	1829 X	1442	-0-	-387	-0-	267	1	1162	2	N	-0-		
						13	4						
02	1652 X	1135	-0-	-517	-0-	225	1	898	2	N	-0-		
						12	4						

WHEELER OPERATING CORPORATION		914263		WELL #:		1	RRCID ->	182313	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	5145	PERF. 4875 - 4883
09	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-		
02	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		
09	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-		
02	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		
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-		
02	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	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
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		8 N	8	-0-	-0-	-0-			8 4		N	-0-			-0-
*02		8 N	8	-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
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-
02	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
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		9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 4		N	-0-
*02		9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 4		N	-0-

DUNN "A"				WELL #:	5	RRCID ->	215077	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	1822	PERF. 1724 - 1728
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-	78
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-			12 4		N	-0-
*02		12 N	12	-0-	-0-	-0-			12 4		N	-0-

DUNN "B"				WELL #:	7	RRCID ->	215906	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	1582	PERF. 1380 - 1384
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		13 N	13	-0-	-0-	-0-			13 4		N	-0-
*02		13 N	13	-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
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					
02	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT	189

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 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
09	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	983 1	4699 2	Y	-0-	-0-
						34 4				
10	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	893 1	4349 2	Y	-0-	-0-
						19 4				
11	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	763 1	3463 2	Y	-0-	-0-
						6 4				
12	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	824 1	3513 2	Y	-0-	-0-
						40 4				
01	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	829 1	3607 2	Y	-0-	-0-
						40 4				
*02	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	800 1	3179 2	Y	-0-	-0-
						43 4				

MOORE, H. N.				WELL #: 66	RRCID -> 118245	COMPL. DATE 07/11/1985	TOTAL DEPTH 9696	PERF. 9439	- 9472	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 46	RRCID -> 190753	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10020	- 10632	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KEYSTONE MILLS				WELL #: 47	RRCID -> 193632	COMPL. DATE 08/07/2003	TOTAL DEPTH 13750	PERF.10045	- 11800	
09	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	884 1	4224 2	Y	-0-	-0-
						31 4				
10	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	880 1	4286 2	Y	-0-	-0-
						19 4				
11	4950 X	4603	-0-	-347	-0-	829 1	3767 2	Y	-0-	-0-
						7 4				
12	5301 X	5147	-0-	-154	-0-	968 1	4132 2	Y	-0-	-0-
						47 4				
01	5301 X	5042	-0-	-259	-0-	934 1	4063 2	Y	-0-	-0-
						45 4				
02	4788 X	4380	-0-	-408	-0-	871 1	3462 2	Y	-0-	-0-
						47 4				

MOORE, H. N.				WELL #: 68	RRCID -> 197585	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12038	- 12602	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		45	RRCID ->	203245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13194	PERF.10503	- 10872	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	1170 N	70	-0-	-1100	-0-	12 1	58 2		Y	-0-			-0-
10	651 N	243	-0-	-408	-0-	41 1	201 2		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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOORE, H. N.		WELL #:		67	RRCID ->	203608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15269	PERF.11858	- 11874	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	206045	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12859	PERF.10056	- 10709	
KEYSTONE MILLS		3W											
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							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			202

TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP		WELL #:		834487	RRCID ->	075213	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 9632	- 9644	
KEYSTONE MILLS CO.		2 W											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONROE, NORTH (9,250)		WELL #:		20213 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY			
F.I.G. ENERGY, LLC		257281											
HUTCHINS-SEALY		1B			RRCID ->	178320	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 9562	- 9770	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)												
F.I.G. ENERGY, LLC												
HUTCHINS-SEALY												
20213 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY												
257281												
WELL #: 2B RRCID -> 196459 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10606 - 10612												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
APACHE GAS UNIT												
20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 179420 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14910 PERF.13920 - 13950												
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KOLANDER												
WELL #: 1 RRCID -> 184334 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13860 - 13931												
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PAGGI GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 200276 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 15239 PERF.14148 - 14283												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33 1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PAGGI GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 206205 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14591 PERF.13858 - 13860												
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALTER CO.												
WELL #: 1 RRCID -> 260140 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 15577 PERF.15102 - 15206												
09	6660 X	5291	-0-	-1369	-0-	992 1	204 2		N	555	549 1	229
						3484 3	611 9					
10	6789 X	5048	-0-	-1741	-0-	1024 1	280 2		N	546	552 1	223
						3143 3	601 9					
11	5130 X	4403	-0-	-727	-0-	919 1	91 2		N	514	448 1	289
						2828 3	565 9					
12	5456 X	3818	-0-	-1638	-0-	900 1	60 2		N	473	555 1	207
						2338 3	520 9					
01	5456 X	5204	-0-	-252	-0-	920 1	3569 2		N	650	671 1	186
						715 9						
02	4928 X	4749	-0-	-179	-0-	549 1	3693 2		N	461	370 1	277
						507 9						

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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WALTER CO.		WELL #:		2	RRCID ->	271201	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	15248	PERF.14792 - 14806
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
12	155 X	81	-0-	-74	-0-	4 1	11 3	N	60		226
						66 9					
01	124 X	95	-0-	-29	-0-	1 1	4 2	N	82	68 1	240
						90 9					
*02	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	121 1	812 2	N	106	178 1	168
						117 9					

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:	1	RRCID ->	195391	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.14380 - 14395
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WALL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226540	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	14325	PERF.14062 - 14082
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23		66

MANESS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	235469	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13976 - 13986
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
02	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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									
02	2492 X	1345	-0-	-1147	-0-	682	1	255	3	N	371	361	1			280
						408	9									

 WALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260040 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14182 - 14190

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 MANESS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262476 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.14010 - 14488

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
02	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

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
02	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

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-
02	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 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
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
*02	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	235	1	1581	2	N	222	181	1	219
						244	9							

HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	288464	COMPL. DATE	09/05/2019	TOTAL DEPTH	15507	PERF.	12592 - 12680		
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							
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			177

PLACID OPERATING, LLC		WELL #:		667861	RRCID ->	187477	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	13506	PERF.	13056 - 13176		
DU JAY, JOYCE		1												
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	4277	-0-	-94	-0-	1182	1	2460	2	N	577	835	1	7292
						635	9							
01	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT			7292
02	3808 X	NO RPT	-0-	-3808	-0-					N	NO RPT			7292

VESTIGE ENERGY, LLC		WELL #:		884807	RRCID ->	262236	COMPL. DATE	09/03/2010	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	15159 - 15170		
EPPIE		1												
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)		20255 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
TURNER-BOGAN		WELL #: 1ST		RRCID -> 233770		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL DEPTH 14762 PERF.15025 - 15037				
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			
09	9150 X	5637	-0-	-3513	-0-	300 1	4754 2	Y	530	882 1	142	
						583 9						
10	7223 X	6671	-0-	-552	-0-	310 1	5492 2	Y	790	725 1	3 8	204
						869 9						
11	6930 X	6758	-0-	-172	-0-	300 1	5486 2	Y	884	735 1	4 8	349
						972 9						
12	7161 X	6496	-0-	-665	-0-	285 1	5687 2	Y	476	541 1		284
						524 9						
01	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	310 1	6225 2	Y	757	734 1	3 8	304
						833 9						
02	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-			Y	NO RPT			304

TURNER-BOGAN		WELL #: 2		RRCID -> 262085		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 15463 PERF.14896 - 15038			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
TAYLOR UNIT		WELL #: 001		RRCID -> 283787		COMPL. DATE 09/27/2017		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13568 - 13621			
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 A	-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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020											

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 257676		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731			
09	0 X	-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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

COOLEY (MEEK SAND)		20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
FOSSIL OIL OPERATING, LLC		278838									
HORELICA UNIT "A"		WELL #: 1ST		RRCID -> 176224		COMPL. DATE 12/16/2010		TOTAL DEPTH 12875 PERF.11470 - 11490			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2019 - P/A 01/28/19											

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	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
02	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									
AYLOR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	118957	COMPL. DATE	10/26/1985	TOTAL DEPTH	14281	PERF.	13140 - 13560	
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						
02	44072 X	31385	-0-	-12687	-0-	2820	1	28222	2	Y	312	341 1	115
						343	9						

SANDERS, L. J.		WELL #:		1	RRCID ->	123821	COMPL. DATE	03/24/1987	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13144 - 13343	
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
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-		186
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	3	N	-0-		186
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-		186
02	56 N	9	-0-	-47	-0-	1	1	8	2	N	-0-		186

TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID ->	132837	COMPL. DATE	09/19/1989	TOTAL DEPTH	18248	PERF.	13120 - 13756	
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						
02	7308 X	2617	-0-	-4691	-0-	233	1	2325	2	N	54	24 1	67
						59	9						

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
EL FERROCARRIL LTD.		WELL #: 2		RRCID -> 155701		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				-0-

DUSEK		WELL #: 2		RRCID -> 157202		COMPL. DATE 06/23/2020		TOTAL DEPTH 13642 PERF.12823 - 13240							
09	213 X	213	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	104	116	1		114
						114	9								
10	57 X	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-	114	1		-0-
11	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	-0-				-0-
12	9393 X	7865	-0-	-1528	-0-	673	1	7116	3	Y	69	58	1		11
						76	9								
01	14423 X	14423	-0-	-0-	-0-	1301	1	12949	2	Y	157	116	1		52
						173	9								
*02	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	696	1	6964	2	Y	99	104	1		47
						109	9								

GALLIA		WELL #: 2		RRCID -> 157503		COMPL. DATE 02/15/2016		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400							
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-
02	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							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ENGELHOLM		WELL #: 1		RRCID -> 163543		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRIGAR		WELL #: 2		RRCID -> 163987		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13243 - 13389							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
COLONY			WELL #:	2	RRCID ->	166126	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	14481	PERF.	14078 - 14280	
09	4800 X	2462	-0-	-2338	-0-	153 116	1 9	2193	3	Y	105	88 1	101
10	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	632 209	1 9	6902	3	Y	190	223 1	68
11	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	637 87	1 9	6447	3	Y	79	106 1	41
12	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	631 132	1 9	6668	3	Y	120	109 1	52
01	7750 X	7117	-0-	-633	-0-	637 139	1 9	6341	2	Y	126	104 1	74
02	7000 X	3409	-0-	-3591	-0-	303 72	1 9	3034	2	Y	65	89 1	50
COLONY			WELL #:	3	RRCID ->	166569	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	13774 - 13948	
09	9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	615 297	1 9	8815	3	Y	270	198 1	193
10	8835 X	6585	-0-	-2250	-0-	536 200	1 9	5849	3	Y	182	288 1	87
11	8550 X	6026	-0-	-2524	-0-	526 182	1 9	5318	3	Y	165	172 1	80
12	9920 X	9531	-0-	-389	-0-	808 178	1 9	8545	3	Y	162	158 1	84
01	10044 X	8855	-0-	-1189	-0-	795 157	1 9	7903	2	Y	143	132 1	95
02	9072 X	5299	-0-	-3773	-0-	473 92	1 9	4734	2	Y	84	115 1	64
EL FERROCARRIL LTD			WELL #:	3	RRCID ->	167434	COMPL. DATE	04/29/1999	TOTAL DEPTH	14818	PERF.	14260 - 14420	
09	T. A.	375	-0-	375	7864	25 3	1 9	347	3	Y	3	7 1	89
10	T. A.	268	-0-	268	8132	22 2	1 9	244	3	Y	2	4 1	87
11	12399 X	4267	-0-	-8132	-0-	370 163	1 9	3734	3	Y	148	201 1	34
12	11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	958 266	1 9	10129	3	Y	242	201 1	75
01	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	721 326	1 9	7169	2	Y	296	245 1	126
02	3976 X	3900	-0-	-76	-0-	346 91	1 9	3463	2	Y	83	46 1	163
GRIGAR			WELL #:	3	RRCID ->	168730	COMPL. DATE	01/31/1998	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	13724 - 13884	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA		//CONT.// //CONT.//	20385 300 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
		WELL #:	3	RRCID ->	175901	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	12755 - 13276		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	22676 X	22676	-0-	-0-	-0-	1449	1 20775	3 Y	411	329 1	300		
10	23591 X	23591	-0-	-0-	-0-	1946	1 21232	3 Y	375	493 1	182		
11	22868 X	22868	-0-	-0-	-0-	2014	1 20427	3 Y	388	344 1	226		
12	23851 X	23851	-0-	-0-	-0-	2025	1 21396	3 Y	391	456 1	161		
01	23381 X	23381	-0-	-0-	-0-	2095	1 20843	2 Y	403	433 1	131		
*02	15458 X	15458	-0-	-0-	-0-	1373	1 13745	2 Y	309	282 1	158		

DUSEK		WELL #:	4	RRCID ->	185821	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	13972	PERF.	13011 - 13458		
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	57	1 798	3 Y	7	7 1	5		
10	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	127	1 1396	3 Y	12	12 1	5		
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	117	1 1190	3 Y	13	13 1	5		
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	105	1 1114	3 Y	11	11 1	5		
01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	124	1 1231	2 Y	13	11 1	7		
02	784 N	715	-0-	-69	-0-	64	1 643	2 Y	7	8 1	6		

COLONY		WELL #:	4	RRCID ->	188425	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	13805	PERF.	13414 - 13588		
09	870 N	518	-0-	-352	-0-	35	1 479	3 Y	4	23 1	4		
10	1023 N	779	-0-	-244	-0-	65	1 707	3 Y	6	6 1	4		
11	510 N	390	-0-	-120	-0-	35	1 351	3 Y	4	4 1	4		
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	107	1 1094	3 Y	11	10 1	5		
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	71	1 709	2 Y	26	16 1	15		
*02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	42	1 418	2 Y	16	17 1	14		

DUSEK		WELL #:	5	RRCID ->	189099	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13376 - 13548		
09	3030 X	2242	-0-	-788	-0-	144	1 2076	3 Y	20	17 1	82		
10	2976 X	2447	-0-	-529	-0-	202	1 2213	3 Y	29	80 1	31		
11	2460 X	2375	-0-	-85	-0-	212	1 2137	3 Y	24	23 1	32		
12	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	270	1 2850	3 Y	76	27 1	81		
01	2449 N	1675	-0-	-774	-0-	151	1 1505	2 Y	17	15 1	83		
*02	2800 N	5583	-0-	2783	2783	498	1 4982	2 Y	94	45 1	132		

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GRIGAR		WELL #: 6		RRCID -> 227941		COMPL. DATE 06/08/2006				TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 13645			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2310 N	1468	-0-	-842	-0-	93	1	1323	3	N	47	12	108
10	2449 N	1974	-0-	-475	-0-	52	9	1759	3	N	48	94	62
11	1770 N	1314	-0-	-456	-0-	53	9	1182	3	N	14	13	63
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	117	1	1626	3	N	22	15	70
01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	15	9	2171	2	N	22	19	73
02	1232 N	590	-0-	-642	-0-	24	9	530	2	N	6	9	70
						218	1						
						24	9						
						53	1						
						7	9						

GALLIA		WELL #: 6		RRCID -> 262674		COMPL. DATE 05/26/2011				TOTAL DEPTH 13090 PERF.12536 - 12930			
09	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	585	1	8388	3	N	72	66	112
10	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	79	9	8757	3	N	76	85	103
11	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	802	1	8284	3	N	87	88	102
12	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	84	9	8134	3	N	79	80	101
01	9641 X	9161	-0-	-480	-0-	819	1	8239	2	N	85	73	113
02	8708 X	5121	-0-	-3587	-0-	96	9	4605	2	N	51	57	107
						771	1						
						87	9						
						828	1						
						94	9						
						460	1						
						56	9						

DUSEK		WELL #: 7		RRCID -> 264878		COMPL. DATE 10/01/2013				TOTAL DEPTH 13430 PERF.13112 - 13250			
09	13020 X	12893	-0-	-127	-0-	831	1	11901	3	Y	146	126	71
10	13454 X	12673	-0-	-781	-0-	161	9	11394	3	Y	214	159	126
11	13260 X	12661	-0-	-599	-0-	1044	1	11275	3	Y	248	244	130
12	13702 X	12719	-0-	-983	-0-	235	9	11376	3	Y	242	229	143
01	14215 X	14215	-0-	-0-	-0-	1113	1	12695	2	Y	222	214	151
02	12040 X	7488	-0-	-4552	-0-	273	9	6684	2	Y	124	174	101
						1077	1						
						266	9						
						1276	1						
						244	9						
						668	1						
						136	9						

COLONY		WELL #: 7H		RRCID -> 273184		COMPL. DATE 02/16/2013				TOTAL DEPTH 13397 PERF.13975 - 14888			
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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
SENORA RESOURCES, INC.				767312											
HAJDIK-HAAS				WELL #:	1A	RRCID ->	241453	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	14130	PERF.	13566 - 13624		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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		
09	7770	X	7143	-0-	-627	-0-	458	1	6565	3	N	109	233	1	60
							120	9							
10	7595	X	3677	-0-	-3918	-0-	305	1	3337	3	N	32	43	1	49
							35	9							
11	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	746	1	7553	3	N	146	74	1	121
							161	9							
12	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	779	1	8233	3	N	123	79	1	165
							135	9							
01	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	840	1	8360	2	N	177	263	1	79
							195	9							
02	7896	X	5141	-0-	-2755	-0-	458	1	4585	2	N	89	57	1	111
							98	9							

WINGATE				WELL #:	1	RRCID ->	157039	COMPL. DATE	07/02/2020	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12343 - 13064		
09	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	388	1	5565	3	Y	69	93	1	36
							76	9							
10	6169	X	1990	-0-	-4179	-0-	166	1	1813	3	Y	10	22	1	24
							11	9							
11	5970	X	1761	-0-	-4209	-0-	157	1	1593	3	Y	10	10	1	24
							11	9							
12	6231	X	3506	-0-	-2725	-0-	302	1	3186	3	Y	16	11	1	29
							18	9							
01	6231	X	3859	-0-	-2372	-0-	351	1	3493	2	Y	14	23	1	20
							15	9							
02	5628	X	1704	-0-	-3924	-0-	155	1	1549	2	Y	-0-	3	1	17

WINGATE				WELL #:	2	RRCID ->	160799	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13038 - 13958		
09	6180	X	2825	-0-	-3355	-0-	182	1	2612	3	Y	28	41	1	17
							31	9							
10	6386	X	4101	-0-	-2285	-0-	343	1	3747	3	Y	10	13	1	14
							11	9							
11	7620	X	3628	-0-	-3992	-0-	326	1	3291	3	Y	10	9	1	15
							11	9							
12	7874	X	5318	-0-	-2556	-0-	458	1	4830	3	Y	27	18	1	24
							30	9							
01	7874	X	6437	-0-	-1437	-0-	585	1	5820	2	Y	29	32	1	21
							32	9							
*02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	396	1	3963	2	Y	-0-	4	1	17

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.//		20385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
EL FERROCARRIL LTD		WELL #:		5	RRCID ->	271749	COMPL. DATE	11/22/2013	TOTAL DEPTH	13800	PERF.12341 - 13098			
M	O	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
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WINGATE				WELL #:	5	RRCID ->	279260	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	13196	PERF.12535 - 13222	
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						
02	13020 X	5457	-0-	-7563	-0-	494	1	4942	2	N	19	14 1	20
						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			
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-
02	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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
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
02	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD, N. (14,270) 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 COSTA ENERGY, LLC 180534
 KENT-SPRADLEY UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 242993 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 15191 PERF.14606 - 14624

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155

HENDERSON PARTNERS WELL #: 1ST RRCID -> 243705 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 15365 PERF.14860 - 14882

09	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4273	2	91	9	N	83	173	1			210
10	10444 X	10444	-0-	-0-	-0-	10248	2	196	9	N	178	345	1			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	1			175
01	6820 X	2554	-0-	-4266	-0-	2498	2	56	9	N	51	181	1			45
02	6160 X	5618	-0-	-542	-0-	5477	2	141	9	N	128	33	1			140

HENDERSON, EDMOND SR. WELL #: 1 RRCID -> 244033 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452

09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	912	2	6	9	Y	5	169	1			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	1			81
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	610	2	15	9	Y	14	4	1			91
*02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	737	2	43	9	Y	39	4	1			126

KENT-SPRADLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 245433 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320

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
02	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

09	29280 X	27991	-0-	-1289	-0-	27019	2	972	9	Y	884	1026	1			1995
10	30256 X	29467	-0-	-789	-0-	28462	2	1005	9	Y	914	1052	1			1857
11	29280 X	26776	-0-	-2504	-0-	25840	2	936	9	Y	851	890	1			1818
12	29636 X	27006	-0-	-2630	-0-	25898	2	1108	9	Y	1007	977	1			1848
01	29636 X	26809	-0-	-2827	-0-	25734	2	1075	9	Y	977	2425	1			400
02	26628 X	19573	-0-	-7055	-0-	18722	2	851	9	Y	774	964	1			210

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.// 21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
COSTA ENERGY, LLC		//CONT.// 180534														
ZELDA		WELL #: 1		RRCID -> 250816		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314								
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
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
02	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								
09	60210 X	56516	-0-	-3694	-0-	55594	2	922	9	Y	838	893	1			3059
10	62217 X	34948	-0-	-27269	-0-	34451	2	497	9	Y	452	355	1			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
02	52752 X	-0-	-0-	-52752	-0-					Y	-0-					2674

ZELDA		WELL #: 1R		RRCID -> 270074		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 14354 PERF.14188 - 14296								
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
02	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								
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
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-					258

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681		WELL #: 2ST		RRCID -> 215405		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565						
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
11	9210 X	2136	-0-	-7074	-0-	459	9									348
12	9517 X	4920	-0-	-4597	-0-	29	1	1987	3	Y	109					481
01	9517 X	8910	-0-	-607	-0-	120	9									287
02	8596 X	5216	-0-	-3380	-0-	26	1	4549	3	Y	314	181	1			435
						345	9									
						8329	3	581	9	Y	528	722	1			
						4851	3	365	9	Y	332	184	1			

E. SCHWARZ		WELL #: 2		RRCID -> 258989		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090								
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
02	T. A.	1	-0-	1	-0-	1	3			N	-0-					214

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.//		21025 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		848681								
E. SCHWARZ		WELL #:		3	RRCID ->	266955	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	14737	PERF.14509 - 14611	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.		164	-0-	164		164	3	N	-0-		74
10	273 X		109	-0-	-164			3 1	N	-0-		74
11	140 N		140	-0-	-0-			2 1	N	-0-		74
12	216 N		216	-0-	-0-			2 1	N	-0-		74
01	124 N		-0-	-0-	-124				N	-0-		74
*02	2749 N		2749	-0-	-0-		2693	3	N	51		125

WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
SWILLEY UNIT				1	RRCID ->	208111	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15759	PERF.14272 - 14523	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
10	T. A.		-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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		11

COVE (MA ZONE)				21188 299	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161	RRCID ->	116062	COMPL. DATE	09/02/1984	TOTAL DEPTH	7894	PERF. 3091 - 3124	
TEXAS GULF 57686		WELL #:		6 U								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		15-L	RRCID ->	179923	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 3054 - 3069	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COVE (MB ZONE)				21188 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161	RRCID ->	116061	COMPL. DATE	09/11/1984	TOTAL DEPTH	7894	PERF. 4046 - 4110	
TEXAS GULF #57686		WELL #:		6 L								
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT		-0-

COVE (ME ZONE)				21188 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161	RRCID ->	042350	COMPL. DATE	04/11/1967	TOTAL DEPTH	8933	PERF. 8021 - 8670	
TEXAS GULF #57686		WELL #:		3 U								
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-
02	T. A.	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 #:		5	RRCID ->	045562	COMPL. DATE	02/21/1969	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 6559 - 7964
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		7	RRCID ->	059010	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	8382	PERF. 7602 - 7780
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF # 57686		WELL #:		8	RRCID ->	064597	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	8236	PERF. 6985 - 7190
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF #57686		WELL #:		9	RRCID ->	122500	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8076 - 8263
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		11	RRCID ->	124564	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6995 - 7005
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-U	RRCID ->	158190	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8112 - 8140
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-U	RRCID ->	161302	COMPL. DATE	07/18/1999	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 6869 - 6914
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-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202			N	NO RPT		-0-

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161									
COVE MCPAC		WELL #:		1-U	RRCID ->	161720	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8033 - 8514
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID ->	179563	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 6662 - 6920
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID ->	180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7050 - 7620
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		2ST	RRCID ->	251456	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	7689	PERF. 6689 - 6695
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-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-L	RRCID ->	123824	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8540 - 8678
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-
02	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 #:		12-L	RRCID ->	161307	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	8113 PERF. 7537 - 7896			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
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-	
02	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			
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-L	RRCID ->	179560	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	7765 PERF. 7424 - 7518			
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-	
02	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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

CROSBY, WEST (CABOT SAND)															
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING															
RAMPART GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 275350 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9280 - 9285															
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
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
02	32900 #	-0-	-0-	-32900	-0-	2	1			Y	-0-				602

CROSBY, WEST (Y-3)															
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING															
LAKEWOOD GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 281268 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9444 - 9467															
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
02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-				5

CROSS CREEK (WILCOX)															
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.															
BAHR INTEREST ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 148210 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9732 - 10310															
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	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-				59
*01	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-				59
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59

BAHR INTEREST ET AL															
WELL #: 2 RRCID -> 155124 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779															
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	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-				-0-
*01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-				-0-
02	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															
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	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-				11
*01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-				11
02	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															
09	DLQ G-10	3247	-0-	3247	3247	3153	2	94	9	Y	85	150	1		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	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2954	2	44	9	Y	40	181	1		75
*01	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3002	2	62	9	Y	56				131
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				131

CROSS CREEK (WILCOX)										21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.										696675							
BAHR INTEREST ET AL										WELL #: 7		RRCID -> 161314		COMPL. DATE 07/29/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

BAHR INTEREST ET AL										WELL #: 6		RRCID -> 161466		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 11440 PERF.11135 - 11138	
09	DLQ G-10		-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-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
09	552 X	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-			
10	457 X	457	-0-	-0-	-0-	-0-	457	2		N	-0-			-0-			
11	475 X	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-			
*12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-			
*01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

BAHR INTEREST ET AL										WELL #: 9		RRCID -> 165671		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003	
09	DLQ G-10	356	-0-	356	-0-	356	356	2		Y	-0-			-0-			
10	651 N	295	-0-	-356	-0-	-356	295	2		Y	-0-			-0-			
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-			-0-			
*12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2		Y	-0-			-0-			
*01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-			-0-			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

CROSS CREEK (WILCOX C)										21840 477		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.										696675							
BAHR INTEREST ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 152367		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 11380 PERF.11080 - 11186	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	
09	DLQ G-10	3266	-0-	3266	-0-	3494	3266	2		Y	-0-			28			
10	1400	2703	-0-	1303	-0-	4797	2703	2		Y	-0-			28			
11	1500	2808	-0-	1308	-0-	6105	2808	2		Y	-0-			28			
12	1550	3060	-0-	1510	-0-	7615	3060	2		Y	-0-			28			
*01	3100 N	3024	-0-	-76	-0-	7539	3024	2		Y	-0-			28			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7539	-0-			Y	NO RPT			28			

CYPRESS (COCKFIELD A)
JOY RESOURCES, INC.
JOSEY, L. M. "B"

22442 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
447952
WELL #: 2 RRCID -> 212100 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6050 - 6060

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

CYPRESS, DEEP (WILCOX)
DIAMOND S ENERGY COMPANY
SWEENEY, J. J. ESTATE

22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
217005
WELL #: 2 RRCID -> 165123 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10022 - 10184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CYPRESS EAGLE (WILCOX)
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC
DUNCAN, F. B.

22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
835611
WELL #: 1 RRCID -> 233223 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 16030 PERF.11792 - 11822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

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

GILBERT-FREEMAN

WELL #: 1 RRCID -> 236240 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2850 X	2015	-0-	-835	-0-	1982	2	33	9	N	30					60
10	3162 X	2575	-0-	-587	-0-	2523	2	52	9	N	47					107
11	3060 X	3015	-0-	-45	-0-	2972	2	43	9	N	39					146
12	3162 X	2608	-0-	-554	-0-	2584	2	24	9	N	22	133	1			35
01	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3165	2	65	9	N	59					94
02	2828 X	1919	-0-	-909	-0-	1895	2	24	9	N	22					116

DUNCAN, F. B.

WELL #: 3 RRCID -> 239837 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	591	2	3	9	N	3					107
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					107
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					107
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					107

CYPRESS EAGLE (WILCOX)		//CONT.//		22470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON						
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		//CONT.//		835611											
GILBERT-FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	242402	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11885 -	11940			
M	ALLOW CODE	GAS 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
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
02	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			
09	510 N	474	-0-	-36	-0-	453	2	21	9	N	19	176	1		68
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	459	2	2	9	N	2				70
11	630 N	519	-0-	-111	-0-	486	2	33	9	N	30				100
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	507	2	65	9	N	59				159
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	557	2	90	9	N	82	179	1		62
02	476 N	327	-0-	-149	-0-	324	2	3	9	N	3				65

GILBERT-FREEMAN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	263493	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11810 -	11830			
09	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5205	2	99	9	N	90	182	1		115
10	5394 X	5074	-0-	-320	-0-	4978	2	96	9	N	87				202
11	5460 X	5061	-0-	-399	-0-	4941	2	120	9	N	109	179	1		132
12	5642 X	5412	-0-	-230	-0-	5278	2	134	9	N	122				254
01	5642 X	5329	-0-	-313	-0-	5194	2	135	9	N	123	187	1		190
02	4956 X	2923	-0-	-2033	-0-	2860	2	63	9	N	57				247

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			
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
02	21504 #	11684	-0-	-9820	-0-	11502	2	182	9	Y	165				439

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			
09	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-					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
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				438

STONE 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	262652	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	11997	PERF.11236 -	11288			
09	62940 X	56644	-0-	-6296	-0-	300	1	55631	2	N	648	371	1		770
						713	9								
10	65968 X	62749	-0-	-3219	-0-	307	1	61476	2	N	878	1271	1		377
						966	9								
11	63840 X	60263	-0-	-3577	-0-	300	1	59103	2	N	782	722	1	1 8	436
						860	9								
12	65968 X	63215	-0-	-2753	-0-	310	1	61934	2	N	883	750	1		569
						971	9								
01	64349 X	64349	-0-	-0-	-0-	310	1	63010	2	N	935	762	1	1 8	741
						1029	9								
02	56672 X	NO RPT	-0-	-56672	-0-					N	NO RPT				741

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															
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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-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-
02	14B2 EXT	123	-0-	123	498	123	2			Y	-0-				-0-

DABOVAL (FRIO #7-6220) 22688 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599															
C. J. DABOVAL -A- WELL #: 8 RRCID -> 262155 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6248 - 6252															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-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-
02	14B2 EXT	123	-0-	123	498	123	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															
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
02	14B DENY		-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															
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		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 #	21600	-0-	-22761	-0-	21451	2	149	9	N	135	163	1		49	
01		36456 #	14633	-0-	-21823	-0-	14528	2	105	9	N	95				144	
*02		25984 #	8496	-0-	-17488	-0-	8445	2	51	9	N	46	154	1		36	

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

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

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
*02		1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	980	1	112	9	N	102					247

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
*02		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	347	1	3904	2	Y	28					176

DAMASCUS (SEAMANS)		22876 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #: 1		RRCID -> 086345	COMPL. DATE 11/18/1979	TOTAL DEPTH	9325	PERF. 9150	- 9170	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-	94 9						99
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	64 1	733 2	N	-0-			99
01	1209 N	1116	-0-	-93	-0-	103 1	1190 2	N	-0-			99
*02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	86 1	1030 2	N	-0-			99
						80 1	803 2	N	-0-			99

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5		22876 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
WELL #: 5		RRCID -> 102341		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH		9230		PERF. 9092 - 9122		
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
02	6972 X	5135	-0-	-1837	-0-	463 1	4672 2	Y	-0-			146

DAMASCUS (WOODBINE)		22876 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #: 7		RRCID -> 078511	COMPL. DATE 05/24/1978	TOTAL DEPTH	9498	PERF. 9409	- 9420	
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	135 1	1376 2	N	44			82
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	48 9	152 1	N	33			115
11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	36 9	159 1	N	10			125
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	11 9	134 1	N	-0-			125
01	1798 N	1324	-0-	-474	-0-	102 1	1551 2	N	-0-			125
02	1624 N	1161	-0-	-463	-0-	104 1	1222 2	N	-0-			129
						4 9	1053 2	N	4			129

DAMASCUS (WOODBINE 9300)		22876 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		WELL #: 1		RRCID -> 080716	COMPL. DATE 01/10/1979	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 9296	- 9304	
09	1500 N	1185	-0-	-315	-0-	105 1	1066 2	N	13			60
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	14 9	135 1	N	39			99
11	1710 N	1335	-0-	-375	-0-	43 9	107 1	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
02	1260 N	1186	-0-	-74	-0-	104 1	1046 2	N	33			132
						36 9						

DAMASCUS (WOODBINE 9330)														
FAULCONER, VERNON E., INC.														
ANICO UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 090403 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1590 N	1132	-0-	-458	-0-	100	1	1013	2	Y	17			26
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	19	9	1444	2	Y	20			46
11	1230 N	1122	-0-	-108	-0-	22	9	1032	2	Y	-0-			46
12	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	90	1	1440	2	Y	2			48
01	1581 N	1523	-0-	-58	-0-	124	1	1405	2	Y	-0-			48
*02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	2	9	950	2	Y	-0-			48
						118	1							
						94	1							
CARTER BROS														
WELL #: 1 RRCID -> 090567 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061														
09	1320 N	1114	-0-	-206	-0-	97	1	983	2	Y	31			48
10	1860 N	1235	-0-	-625	-0-	34	9	1101	2	Y	36			84
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	94	1	1435	2	Y	-0-			84
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	40	9	1393	2	Y	5			89
01	1240 N	799	-0-	-441	-0-	125	1	737	2	Y	-0-			89
02	1456 N	695	-0-	-761	-0-	120	1	632	2	Y	-0-			89
						6	9							
						62	1							
						63	1							
CARTER BROS. GAS UNIT 6														
WELL #: 6 RRCID -> 102051 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975														
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
*02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	53	1	537	2	Y	-0-			105
XTO ENERGY INC.														
ANICO UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 209493 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110														
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	208	1	226	2	Y	-0-			-0-
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	237	1	268	2	Y	-0-			-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	235	1	279	2	Y	-0-			-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	209	1	330	2	Y	-0-			-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	301	1	280	2	Y	-0-			-0-
*02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	239	1	222	2	Y	-0-			-0-
DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)														
DEGUELLO OPERATING LLC														
SMITH, T. L.														
WELL #: 18 RRCID -> 160281 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DANBURY (FRIO 7500)		22954 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA								
LINAN OIL & GAS, INC. HOLLAND, JOHN		500806		WELL #: 1 U		RRCID -> 005949		COMPL. DATE 05/09/1962		TOTAL DEPTH 8540		PERF. 7518 - 7524				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DANBURY (NODOSARIA)		22954 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
BXP OPERATING, LLC KILROY-VRAZEL		042191		WELL #: 1		RRCID -> 124695		COMPL. DATE 06/04/1987		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 8983 - 8998				
09		793 N	793	-0-	-0-	-0-	101	1	692	2	N	-0-				-0-
10		848 N	848	-0-	-0-	-0-	118	1	730	2	N	-0-				-0-
11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	51	1	326	2	N	-0-				-0-
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	2	N	-0-				-0-
01		837 N	113	-0-	-724	-0-	13	1	100	2	N	-0-				-0-
02		364 N	81	-0-	-283	-0-	8	1	73	2	N	-0-				-0-

DANBURY DOME (5655 SAND)		22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
BXP OPERATING, LLC BENNETT ESTATE		042191		WELL #: 1		RRCID -> 198252		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 7587		PERF. 6582 - 6594				
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	305	-0-	-191	-0-	154	1	151	9	N	137	197	1		172
02		588 N	268	-0-	-320	-0-	141	1	127	9	N	115	98	1		189

BENNETT ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 206057		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 9153		PERF. 8924 - 8982						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BENNETT ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 212366		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7631 - 7935						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BENNETT ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861		PERF. 8243 - 8250						
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	414	-0-	-826	-0-	414	1			N	-0-				64
02		1764 N	209	-0-	-1555	-0-	201	1	8	2	N	-0-				64

DANBURY DOME (5655 SAND) //CONT.// 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
ROCIANTE 722675													
RICE, I. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179049 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 8128													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		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													
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2	EXT		-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
02	T. A.		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													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DARTEZ (HACKBERRY) 23195 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE													
PETRODOME OPERATING, LLC 660286													
LONGLEY, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 228413 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9744 - 9750													
09	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-			1521
10	0	#		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1521
11	0	#		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1521
*12	0	#		-0-	-0-	-0-			N	-0-			1521
01	589	#		-0-	-0-	-589			N	-0-			1521
02	532	#	NO RPT	-0-	-532	-0-			N	NO RPT			1521

LONGLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 284569 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4476 - 4486													
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-
02	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													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400)		//CONT.//		23604 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY				
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		//CONT.//		521539							
WILLIAMS, J. D. -C-		WELL #:		28	RRCID -> 155453	COMPL. DATE 06/21/1995	TOTAL DEPTH 3809	PERF. 3460	-	3661	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
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	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			93

BLAKE, T. W.		WELL #:		1	RRCID -> 120941	COMPL. DATE 03/18/1986	TOTAL DEPTH 14218	PERF.12970	-	13010	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			111
*02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 1	N	-0-			111

ROSIER, BARRIE DEAN		WELL #:		1	RRCID -> 160045	COMPL. DATE 08/22/1996	TOTAL DEPTH 15200	PERF.12962	-	13026	
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
02	14B2 EXT	500	-0-	500	500	500 1	N	-0-			88

OIL AND GAS DIVISION

DEAN LAKE (WILCOX 12950)		//CONT.//		23745 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
ENPOWER RESOURCES INC.		//CONT.//		252992							
WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID -> 179461	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 14120	PERF.12866	- 12982		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR	10	918	-0-	918	918	918 2	N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918		N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	918		N	-0-		-0-

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB)				23745 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
ENPOWER RESOURCES INC.				252992							
BLAKE, T. W.		WELL #:		2	RRCID -> 155737	COMPL. DATE 08/15/1995	TOTAL DEPTH 14200	PERF.13030	- 13055		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
*02	500	N	500	-0-	-0-	500	500 1	N	-0-		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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		243
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		243
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		243
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		243
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		243
*02	987	N	987	-0-	-0-	987	987 1	N	-0-		243

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.				293245	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
MAGNOLIA											
		WELL #:		1	RRCID -> 228947	COMPL. DATE 05/13/2020	TOTAL DEPTH 6008	PERF. 5752	- 5844		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		30

DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)		23861 908		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
SCHOENFELD		WELL #:	2	RRCID ->	157194	COMPL. DATE	07/06/1995	TOTAL DEPTH	12797	PERF.	12500 - 12560
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		700

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120)		23861 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
SCHOENFELD		WELL #:		RRCID ->	101905	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9013 - 9020
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2016											

ANCHOR FINANCIAL		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			
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
02	1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-			Y	NO RPT					362

ANCHOR FINANCIAL		23903 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO					
FORTUNE RESOURCES LLC		278755												
HORIZON PROPERTIES		WELL #:	2H	RRCID ->	273262	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	12573	PERF.	13366 - 16953			
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
02	1568 N	NO RPT	-0-	-1568	-0-			Y	NO RPT					356

HOP UNIT		23903 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO					
FORTUNE RESOURCES LLC		278755												
HORIZON PROPERTIES		WELL #:	1H	RRCID ->	281509	COMPL. DATE	06/14/2017	TOTAL DEPTH	13072	PERF.	18540 - 18896			
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
02	728 N	NO RPT	-0-	-728	-0-			N	NO RPT					33

DEEP PINES (WDBN AC)		//CONT.// 23903 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.// 278755									
DOC	WELL #:	1H	RRCID ->	281661	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	13422	PERF.13640 - 16496		
M	O	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	
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
02	10332 X	NO RPT	-0-	-10332	-0-			N	NO RPT		200

BEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281670	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	13143	PERF.13945 - 20111
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
02	7140 X	NO RPT	-0-	-7140	-0-			N	NO RPT		250

MATT DILLON STATE GUI		WELL #:		1H	RRCID ->	281692	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	12769	PERF.13550 - 18146
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
02	5292 X	NO RPT	-0-	-5292	-0-			N	NO RPT		281

CHESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	281693	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13165 - 13177
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
02	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-			N	NO RPT		265

LITTLE JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	281694	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12545	PERF.13367 - 18480
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
02	2576 X	NO RPT	-0-	-2576	-0-			N	NO RPT		240

HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281695	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.12770 - 16190
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-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 BP STARK A-370 WELL #: 1 RRCID -> 245856 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12112 PERF.12009 - 12116

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
02	924 X	-0-	-0-	-924	-0-					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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 290152 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 DEUSSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 258272 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9964 - 10004

M O	ALLOW 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
09	57955 X	7201	-0-	-50754	-0-	300	1	6829	2	Y	65			207
10	10380 X	6774	-0-	-3606	-0-	112	1	6480	2	Y	165	173	1	199
11	10380 X	5404	-0-	-4976	-0-	182	1	5207	2	Y	40	179	1	60
12	10509 X	5520	-0-	-4989	-0-	153	1	5304	2	Y	85			145
01	10509 X	9231	-0-	-1278	-0-	44	9	8890	2	Y	152	190	1	107
02	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-	122	1			Y	NO RPT			107

DEUSSON ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 263044 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9590 - 10236

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DEUSSON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228

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-
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-
02	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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LADD WELL #: 1 RRCID -> 276611 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 12805 - 12814

09	3570 X	2524	-0-	-1046	-0-	267	1	1978	2	N	254	356	1	202
10	3596 X	2162	-0-	-1434	-0-	279	9	1731	2	N	231	188	1	242
11	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	177	1	2192	2	N	247	1	8	488
12	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	254	9	2997	2	N	377	730	1	134
01	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	216	1	3202	2	N	318	179	1	271
02	2352 X	NO RPT	-0-	-2352	-0-	272	9			N	NO RPT			271

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	416
						1081	9						
12	133920	133426	-0-	-494	-0-	304	1	132145	2	N	888	1047 1	256
						977	9					1 8	
01	133920	129173	-0-	-4747	-0-	310	1	127586	2	N	1161	869 1	544
						1277	9					4 8	
02	120960	NO RPT	-0-	-120960	-0-				N	NO RPT			544

GORDY OIL COMPANY 317150
LADNER WELL #: 1 RRCID -> 222715 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13619 - 13640

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967				N	NO RPT			-0-

RDH FARMS WELL #: 1 RRCID -> 231762 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13170 - 13250

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	132
						118	9					1 8	
11	5970 X	5880	-0-	-90	-0-	279	1	5512	2	N	81		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						
02	5488 X	NO RPT	-0-	-5488	-0-				N	NO RPT			230

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEVILLIER (LOX B)		//CONT.//		24433 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710								
MIDDLETON, A. D. A/C #4		WELL #:		118	RRCID ->	265024	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	11385	PERF.	11013 - 11025
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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

HSR E. COOPER		WELL #:		2	RRCID ->	163152	COMPL. DATE	03/31/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-
02		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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
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-
02		0 X NO RPT	-0-	-0-	156				Y	NO RPT		-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.// 24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON		
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		//CONT.// 280967								
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 1		RRCID -> 112016		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 6186 - 6202		
M	O	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 40U		RRCID -> 160237		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7947 - 7986		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 30U		RRCID -> 193911		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7336 - 7346		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1786			Y	NO RPT	-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 17		RRCID -> 204719		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8176 - 8469		
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-
02	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		
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-
02	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		
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-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	855			N	NO RPT	-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//	24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON			
PROGENIES OPERATING LLC			681161						
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	15	RRCID -> 151793	COMPL. DATE 09/01/2004	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 9244 - 9347	
M	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
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

STEWART, MACO A		WELL #:	2	RRCID -> 166648	COMPL. DATE 09/04/1997	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8090 - 8124	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	16	RRCID -> 171774	COMPL. DATE 11/07/1998	TOTAL DEPTH	9624	PERF. 7864 - 7893	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	3GU	RRCID -> 172236	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 7444 - 7537	
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-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GALVESTON						
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161										
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		18	RRCID ->	198557	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8548 - 8559		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
02	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		
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-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT		WELL #:		20	RRCID ->	242062	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8215 - 9125		
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-
02	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		
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-
02	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
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						
02	28 #	22	-0-	-6	-0-	1 1	21 2	N	-0-			79

OIL AND GAS DIVISION

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)												
ANDERSON OIL LTD.												
MCRBRIDE												
25018 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY												
022499												
WELL #: 1 RRCID -> 224680 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 1987 - 1992												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
				(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DOBBIN (11740)												
GALLOWAY ENERGY CO.												
HEINTZ, D.J. "A"												
25058 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY												
293303												
WELL #: 1 RRCID -> 087462 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 17456 PERF. 11746 - 11772												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
				(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			
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	26	-0-	-5	-0-	8	1	18	2	N	-0-	96
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	2	N	-0-	96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
EARL ESTATE												
25083 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
263701												
WELL #: 2 RRCID -> 255636 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
				(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			
*04	20490 #	15577	-0-	-4913	-0-	1050	1	14464	2	N	57	137 1 -0-
						63	9					
*05	20150 #	1859	-0-	-18291	-0-	175	1	1684	2	N	-0-	-0-
*06	19350 #	-0-	-0-	-19350	-0-					N	-0-	-0-
*07	19313 #	-0-	-0-	-19313	-0-					N	-0-	-0-
*08	17856 #	-0-	-0-	-17856	-0-					N	-0-	-0-
*09	15600 #	-0-	-0-	-15600	-0-					N	-0-	-0-
*10	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-	-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DOTY, SE (VICKSBURG)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
WILLIAMS, E. F. ET AL												
25636 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 127221 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9014												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
				(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			
09	7253 R	7253	-0-	-0-	-0-	300	1	6624	2	N	299	362 1 152
						329	9					
10	7135 R	7135	-0-	-0-	-0-	310	1	6524	2	N	274	184 1 242
						301	9					
11	6450 #	5278	-0-	-1172	-0-	300	1	4749	2	N	208	370 1 80
						229	9					
12	7502 #	4893	-0-	-2609	-0-	280	1	4401	2	N	193	186 1 87
						212	9					
01	7502 #	4852	-0-	-2650	-0-	310	1	4313	2	N	208	182 1 113
						229	9					
02	6776 #	2906	-0-	-3870	-0-	160	1	2614	2	N	120	233
						132	9					

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 116064		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 15780 PERF.14350 - 14366			
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	
09	7023 X	7023	-0-	-0- B	-0-	7023	3		N	142	
10	7562 X	7562	-0-	-0- B	-0-	7562	3		N	142	
11	7069 X	7069	-0-	-0- B	-0-	7069	3		N	142	
12	7414 X	7414	-0-	-0- B	-0-	7414	3		N	142	
01	7562 X	7562	-0-	-0- B	-0-	7562	3		N	142	
*02	5443 X	5443	-0-	-0- B	-0-	5443	3		N	142	

MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122381		COMPL. DATE 09/24/1986		TOTAL DEPTH 14642 PERF.14406 - 14448			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	27	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	27	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	27	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	27	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	27	

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 2		RRCID -> 131890		COMPL. DATE 07/03/1989		TOTAL DEPTH 14470 PERF.14165 - 14224			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 3		RRCID -> 136015		COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316			
09	3395 X	3395	-0-	-0- B	-0-	3363	3	32	9	N	143
10	3284 X	3284	-0-	-0- B	-0-	3262	3	22	9	N	163
11	2676 N	2676	-0-	-0- B	-0-	2655	3	21	9	N	182
12	2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	2466	3	22	9	N	202
01	3007 X	2171	-0-	-836 B	-0-	2143	3	28	9	N	38
02	2716 X	926	-0-	-1790 B	-0-	918	3	8	9	N	45

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #: 3		RRCID -> 138419		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269			
09	9415 X	9415	-0-	-0- B	-0-	9325	3	90	9	N	33
10	9689 X	9689	-0-	-0- B	-0-	9593	3	96	9	N	120
11	9050 X	9050	-0-	-0- B	-0-	8967	3	83	9	N	195
12	8928 X	8627	-0-	-301 B	-0-	8535	3	92	9	N	93
01	9703 X	8949	-0-	-754 B	-0-	8859	3	90	9	N	175
02	8764 X	7343	-0-	-1421 B	-0-	7270	3	73	9	N	241

CARTER, W. T. & BRO. B		WELL #: 4		RRCID -> 142362		COMPL. DATE 08/02/1992		TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460			
09	2730 X	2410	-0-	-320 B	-0-	2308	3	102	9	N	82
10	2821 N	1957	-0-	-864 B	-0-	1885	3	72	9	N	147
11	2850 N	2850	-0-	-0- B	-0-	2710	3	140	9	N	85
12	2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	2321	3	101	9	N	177
01	2735 N	2735	-0-	-0- B	-0-	2595	3	140	9	N	119
02	2548 N	828	-0-	-1720 B	-0-	789	3	39	9	N	154

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 4		RRCID -> 147134		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266			
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	67	
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	67	
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	67	
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	67	
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	67	
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	67	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 6		RRCID -> 148526		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14716 X	14716	-0-	-0- B	-0-	14114	3	602	9	N	547	902	1	7	8	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
02	12600 X	5019	-0-	-7581 B	-0-	4852	3	167	9	N	152					364

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 7		RRCID -> 152163		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 14163		PERF.13937 - 14028						
09	17225 X	17225	-0-	-0- B	-0-	627	1	15712	3	N	805	712	1	8	8	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									
*02	13172 X	13172	-0-	-0- B	-0-	459	1	12086	3	N	570	724	1			214
						627	9									

JACKSON, H.		WELL #: 1		RRCID -> 152388		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 13993		PERF.13870 - 13907						
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									
02	1568 N	1447	-0-	-121 B	-0-	96	1	1281	3	N	64					313
						70	9									

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 8		RRCID -> 153349		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 14198		PERF.13922 - 14150						
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-
02	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						
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-
02	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											
CHAMPION INT'L. C			WELL #: 2		RRCID -> 159465			COMPL. DATE 05/11/1996			TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE

09		510 N	423	-0-	-87 B	-0-	66 1	338 3	N	17				133
							19 9							
10		558 N	446	-0-	-112 B	-0-	70 1	365 3	N	10				143
							11 9							
11		600 N	470	-0-	-130 B	-0-	69 1	384 3	N	15				158
							17 9							
12		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	62 1	325 3	N	11				169
							12 9							
01		434 N	298	-0-	-136 B	-0-	48 1	239 3	N	10				179
							11 9							
02		448 N	272	-0-	-176 B	-0-	55 1	209 3	N	7				186
							8 9							

CARTER, W. T. & BRO. A			WELL #: 1		RRCID -> 160321			COMPL. DATE 09/13/1996			TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086			
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

ALABAMA-COUSHATTA			WELL #: 7		RRCID -> 161469			COMPL. DATE 11/10/1996			TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660			
09		16604 X	16604	-0-	-0- B	-0-	15732 3	872 9	N	793	735 1	7 8		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
02		12068 X	11403	-0-	-665 B	-0-	10784 3	619 9	N	563	743 1			153

CARTER, W. T. & BRO. "D"			WELL #: 2		RRCID -> 161596			COMPL. DATE 12/09/1996			TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058			
09		2370 X	1872	-0-	-498 B	-0-	122 1	1721 3	N	26				256
							29 9							
10		2449 X	2204	-0-	-245 B	-0-	145 1	2028 3	N	28				284
							31 9							
11		2370 X	2196	-0-	-174 B	-0-	143 1	2025 3	N	25				309
							28 9							
12		2449 X	2309	-0-	-140 B	-0-	165 1	2111 3	N	30	184 1			155
							33 9							
01		2294 X	2118	-0-	-176 B	-0-	164 1	1923 3	N	28				183
							31 9							
02		2044 X	461	-0-	-1583 B	-0-	31 1	413 3	N	15				198
							17 9							

CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B"			WELL #: 3		RRCID -> 161870			COMPL. DATE 02/06/1997			TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111			
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
*02		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3		N	-0-				51

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467									
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6		WELL #: 8		RRCID -> 162363		COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 162661		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132							
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
02	1848 N	1617	-0-	-231	B	-0-	1371	3	246	9	N	224			316

W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU		WELL #: 3		RRCID -> 162895		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021							
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
02	616 N	610	-0-	-6	B	-0-	43	1	567	3	N	-0-			73

CHAMPION INT'L. D		WELL #: 1		RRCID -> 163214		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513							
09	2396 N	2396	-0-	-0-	B	-0-	381	1	1952	3	N	57			235
10	2953 N	2953	-0-	-0-	B	-0-	464	1	2417	3	N	65	174	1	126
11	1865 N	1865	-0-	-0-	B	-0-	275	1	1536	3	N	49			175
12	1976 N	1976	-0-	-0-	B	-0-	306	1	1609	3	N	55			230
01	2223 N	2223	-0-	-0-	B	-0-	363	1	1803	3	N	52	186	1	96
*02	1984 N	1984	-0-	-0-	B	-0-	402	1	1517	3	N	59			155

CARTER, W. T. & BROS. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 164792		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986							
09	5850 X	4827	-0-	-1023	B	-0-	467	1	4264	3	N	87	1	8	389
10	6045 X	3876	-0-	-2169	B	-0-	395	1	3384	3	N	88	183	1	294
11	5850 X	5346	-0-	-504	B	-0-	495	1	4726	3	N	114			408
12	6045 X	5057	-0-	-988	B	-0-	491	1	4439	3	N	115	180	1	343
01	4991 X	2477	-0-	-2514	B	-0-	378	1	2044	3	N	50			393
*02	6020 X	6020	-0-	-0-	B	-0-	559	1	5366	3	N	86			479

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CARTER, W. T. & BROS. E WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

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
02	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												
09	339	N	339	-0-	-0-	B	-0-	297	3	42	9	117
10	279	N	179	-0-	-100	B	-0-	121	3	58	9	170
11	482	N	482	-0-	-0-	B	-0-	415	3	67	9	73
12	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	219	3	59	9	127
01	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	190	3	58	9	180
02	448	N	337	-0-	-111	B	-0-	282	3	55	9	230

JACKSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 165343 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990												
09	6149	X	6149	-0-	-0-	B	-0-	401	1	5628	3	296
								120	9			
10	6241	X	6241	-0-	-0-	B	-0-	408	1	5711	3	226
								122	9			
11	5861	X	5861	-0-	-0-	B	-0-	379	1	5355	3	160
								127	9			
12	6049	X	6049	-0-	-0-	B	-0-	428	1	5483	3	100
								138	9			
01	5835	X	5835	-0-	-0-	B	-0-	399	1	5304	3	220
								132	9			
02	4312	X	4018	-0-	-294	B	-0-	274	1	3658	3	125
								86	9			

CARTER, W. T. & BRO. "K" WELL #: 21 RRCID -> 165563 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962												
09	2831	N	2831	-0-	-0-	B	-0-	2640	3	191	9	148
10	2856	N	2856	-0-	-0-	B	-0-	2638	3	218	9	157
11	2587	N	2587	-0-	-0-	B	-0-	2370	3	217	9	172
12	2568	N	2568	-0-	-0-	B	-0-	2358	3	210	9	188
01	2805	N	2805	-0-	-0-	B	-0-	2574	3	231	9	213
02	2352	N	2230	-0-	-122	B	-0-	2101	3	129	9	148

CARTER, W. T. & BRO. "L" WELL #: 22 RRCID -> 166332 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014												
09	1410	N	1247	-0-	-163	B	-0-	1159	3	88	9	170
10	1582	N	1582	-0-	-0-	B	-0-	1476	3	106	9	85
11	1440	N	1358	-0-	-82	B	-0-	1263	3	95	9	171
12	1458	N	1458	-0-	-0-	B	-0-	1327	3	131	9	116
01	1581	N	1359	-0-	-222	B	-0-	1260	3	99	9	38
*02	1446	N	1446	-0-	-0-	B	-0-	1361	3	85	9	115

CARTER, W.T. & BRO. "I" WELL #: 23 RRCID -> 168896 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044												
09	3030	X	2270	-0-	-760	B	-0-	2082	3	188	9	107
10	3348	X	3348	-0-	-0-	B	-0-	3084	3	264	9	174
11	2370	X	2358	-0-	-12	B	-0-	2130	3	228	9	200
12	2900	X	2900	-0-	-0-	B	-0-	2644	3	256	9	72
01	3224	X	2451	-0-	-773	B	-0-	2231	3	220	9	89
02	2912	X	2281	-0-	-631	B	-0-	2080	3	201	9	90

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CARTER, W. T. & BRO. "M"		WELL #: 24		RRCID -> 170432		COMPL. DATE 09/15/1998		TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
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
02		980 N	975	-0-	-5 B	-0-	892 3	83 9		N	75					192

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175001		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462								
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
02	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								
09	9396	X	9396	-0-	-0- B	-0-	611 1	8590 3		N	177	182 1	1 8			169
							195 9									
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									
*02	8004	X	8004	-0-	-0- B	-0-	545 1	7268 3		N	174					281
							191 9									

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 176389		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708								
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 12		RRCID -> 176429		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995				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. UNIT 8 WELL #: 14 RRCID -> 176592 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	3690 X	3373	-0-	-317 B	-0-	220	1	3097	3	N	51		84
						56	9						
10	3813 X	2912	-0-	-901 B	-0-	190	1	2663	3	N	54		138
						59	9						
11	3420 X	1715	-0-	-1705 B	-0-	111	1	1575	3	N	26		164
						29	9						
12	3534 X	1815	-0-	-1719 B	-0-	129	1	1656	3	N	27		191
						30	9						
01	3472 X	3147	-0-	-325 B	-0-	244	1	2859	3	N	40	184 1	47
						44	9						
02	3136 X	960	-0-	-2176 B	-0-	65	1	866	3	N	26		73
						29	9						

JACKSON, H. WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866													
09	3270 X	2991	-0-	-279 B	-0-	194	1	2727	3	N	64	1 8	238
						70	9						
10	3286 X	3022	-0-	-264 B	-0-	196	1	2752	3	N	67		305
						74	9						
11	3180 X	2821	-0-	-359 B	-0-	181	1	2559	3	N	74	179 1	200
						81	9						
12	3286 X	2823	-0-	-463 B	-0-	199	1	2545	3	N	72		272
						79	9						
01	3176 X	3176	-0-	-0- B	-0-	216	1	2865	3	N	86	178 1	180
						95	9						
02	2800 X	2306	-0-	-494 B	-0-	156	1	2078	3	N	65		245
						72	9						

CHAMPION INT'L "C" WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042													
09	3960 X	2943	-0-	-1017 B	-0-	468	1	2394	3	N	74	187 1	105
						81	9						
10	4092 X	3327	-0-	-765 B	-0-	521	1	2715	3	N	83		188
						91	9						
11	3967 X	3967	-0-	-0- B	-0-	584	1	3262	3	N	110	180 1	118
						121	9						
12	4158 X	4158	-0-	-0- B	-0-	641	1	3376	3	N	128		246
						141	9						
01	3317 X	2316	-0-	-1001 B	-0-	372	1	1846	3	N	89	179 1	156
						98	9						
02	3696 X	395	-0-	-3301 B	-0-	80	1	302	3	N	12		168
						13	9						

JACKSON, H. WELL #: 3 RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850													
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
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-		5

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467															
CHAMPION INT'L "C" WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09	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								
02	8680 X	7678	-0-	-1002 B	-0-	480	1	6854	3	N	313	190	1		465
						344	9								

CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 3 RRCID -> 180003 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325															
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
02	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															
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
02	392 N	319	-0-	-73 B	-0-	22	1	297	3	N	-0-				15

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 10 RRCID -> 180709 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143															
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
02	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															
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-				-0-

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 5 RRCID -> 185161 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104															
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
02	504 N	447	-0-	-57 B	-0-	31	1	416	3	N	-0-				36

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467
 CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 15 RRCID -> 190754 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216

M	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
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
02	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

09	3780 X	3011	-0-	-769	B	-0-	2891	3	120	9	N	109	183	1	1	8	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
*02	3610 X	3610	-0-	-0-	B	-0-	3459	3	151	9	N	137					169

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 9 RRCID -> 234340 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236

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-
02	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

09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					350
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					350
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					350
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					350
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					350
02	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

09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					26
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					26
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					26
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					26
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					26
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					26

BLACKSTONE MINERALS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 282804 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 14307 PERF.14372 - 14428

09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					381
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					381
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					381
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					381
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					381
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					381

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
//CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258														
BLACKSTONE MINERALS WELL #: RRCID -> 290461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600)														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 25645 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
CHAMPION INT'L 020467														
WELL #: 1Y RRCID -> 162727 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3609 - 3615														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)														
BXP OPERATING, LLC 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT 042191														
WELL #: 1 RRCID -> 223308 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13434 - 18012														
09	3330 X	2754	-0-	-576		-0-	2283	1	424	2	N	43		282
10	3441 X	3011	-0-	-430		-0-	2704	1	250	2	N	52		334
11	3330 X	2355	-0-	-975		-0-	2183	1	119	2	N	48		382
12	3410 X	1642	-0-	-1768		-0-	1518	1	88	2	N	33	185 1	230
01	3007 X	2343	-0-	-664		-0-	2128	1	154	2	N	55		285
02	2716 X	2059	-0-	-657		-0-	1836	1	184	2	N	35	181 1	139

SIMMONS A-70														
WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240														
09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	30		262
10	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		262
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	37		299
12	286 X	286	-0-	-0-		-0-	79	1	149	2	N	53		352
01	1615 X	1615	-0-	-0-		-0-	1391	2	224	9	N	204	366 1	190
*02	3176 X	3176	-0-	-0-		-0-	2886	2	290	9	N	264	184 1	270

BP AMERICA DELTA														
WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000														
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
*01	4019 X	4019	-0-	-0-		-0-	127	1	3835	2	N	52		266
*02	3478 X	3478	-0-	-0-		-0-	3425	2	53	9	N	48		314

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	
09	3840 X	3762	-0-	-78	-0-	1261	1	1824	2	N	615	360	1	574
						877	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							
*02	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	1828	1	1415	2	N	760	703	1	446
						836	9							

WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	324	1	194

BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893

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							
02	12768 X	9175	-0-	-3593	-0-	4822	1	3731	2	N	565	547	1	662
						622	9							

BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416

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							
*02	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2132	1	212	2	N	216	184	1	203
						238	9							

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191													
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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						
*02		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	927 1	718 2	N	159			319
							175 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													
09		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1164 3	415 9	N	377	355 1		265
							1180 3	301 9	N	274	329 1		210
10		1612 N	1481	-0-	-131	-0-	1147 3	453 9	N	412	371 1		251
							965 3	473 9	N	430	545 1		136
11		1920 N	1600	-0-	-320	-0-	976 3	351 9	N	319	183 1		272
									N	NO RPT			272
12		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-							
*01		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							

ZARVONA ENERGY LLC 950523													
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473													
09		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2155 3	288 9	N	262	360 1		174
							1072 3	160 9	N	145			319
10		2077 N	1232	-0-	-845	-0-	1816 3	221 9	N	201	182 1		338
							1447 3	188 9	N	171	362 1		147
11		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1977 3	22 9	N	20			167
							1598 3	186 9	N	169	186 1		150
12		2387 N	1635	-0-	-752	-0-							
01		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-							
02		1904 N	1784	-0-	-120	-0-							

BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400													
09		60 N	13	-0-	-47	-0-	13 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
							15 3	10 9	N	9			87
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-							
01		31 N	8	-0-	-23	-0-							
02		56 N	25	-0-	-31	-0-							

BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743													
09		1620 N	1085	-0-	-535	-0-	660 3	425 9	N	386	347 1		111
							12 3	347 9	N	315	353 1		73
10		1674 N	359	-0-	-1315	-0-	664 3	484 9	N	440	355 1		158
							466 3	371 9	N	337	185 1		310
11		1500 N	1148	-0-	-352	-0-	356 3	298 9	N	271	546 1		35
							1030 3	339 9	N	308	182 1		161
12		1116 N	837	-0-	-279	-0-							
01		654 N	654	-0-	-0-	-0-							
*02		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-							

BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380													
09		690 N	254	-0-	-436	-0-	202 3	52 9	N	47	179 1		101
							91 3	31 9	N	28			129
10		341 N	122	-0-	-219	-0-	206 3	94 9	N	85			214
							7 3		N	-0-			214
11		330 N	300	-0-	-30	-0-	457 3	111 9	N	101	181 1		134
							171 3	50 9	N	45			179
12		248 N	7	-0-	-241	-0-							
01		568 N	568	-0-	-0-	-0-							
02		280 N	221	-0-	-59	-0-							

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	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			
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			
02		476 N	377	-0-	-99	-0-	231 3	146 9	N		133	178 1		405			

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007													TOTAL	DEPTH	13539	PERF.13446	- 21600
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			
*02		977 N	977	-0-	-0-	-0-	571 3	406 9	N		369	533 1		304			

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007													TOTAL	DEPTH	13134	PERF.12490	- 17830
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			
*02		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	3748 3	642 9	N		584	540 1		725			

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007													TOTAL	DEPTH	13599	PERF.13282	- 17190
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			
*02		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1144 3	316 9	N		287	358 1		140			

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008													TOTAL	DEPTH	13879	PERF.13219	- 19394
09		2340 X	1501	-0-	-839	-0-	954 3	547 9	N		497	359 1		396			
*10		1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1481 3	503 9	N		457	529 1		324			
*11		1680 X	684	-0-	-996	-0-	105 3	579 9	N		526	362 1		488			
*12		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	1937 3	595 9	N		541	548 1		481			
*01		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2188 3	527 9	N		479	529 1		431			
*02		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1281 3	553 9	N		503	545 1		389			

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007													TOTAL	DEPTH	17768	PERF.12650	- 16042
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			
*02		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3		N		-0-			194			

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008													TOTAL	DEPTH	13059	PERF.12908	- 18683
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			
02		448 N	251	-0-	-197	-0-	130 3	121 9	Y		110	181 1		89			

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02		1736 N	1606	-0-	-130	-0-	1494	3	112	9	N	102	178	1			185

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639																	
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
02		504 N	388	-0-	-116	-0-	252	3	136	9	Y	124	180	1			133

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646																	
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
02		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																	
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
*02		3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3517	3	179	9	N	163	181	1			197

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077																	
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
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					149

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144																	
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
02		9324 X	7042	-0-	-2282	-0-	6550	3	492	9	N	447	366	1			217

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150																	
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
02		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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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		
02		28 N	25	-0-	-3	-0-	25 3			N	-0-			158		

LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007													TOTAL DEPTH 13509		PERF.13500 - 18848	
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		
02		3248 X	3194	-0-	-54	-0-	2985 3	209 9		N	190	182 1		73		

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009													TOTAL DEPTH 13519		PERF.13129 - 18625	
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		
*02		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2670 3	234 9		N	213	366 1		350		

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009													TOTAL DEPTH 13857		PERF.13907 - 17291	
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		
*02		661 N	661	-0-	-0-	-0-	640 3	21 9		N	19	179 1		189		

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008													TOTAL DEPTH 13847		PERF.13103 - 19037	
09		2490 X	1727	-0-	-763	-0-	1218 3	509 9		N	463	352 1		273		
*10		2573 X	1782	-0-	-791	-0-	1283 3	499 9		N	454	357 1		370		
*11		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2239 3	504 9		N	458	538 1		290		
*12		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4444 3	540 9		N	491	368 1		413		
*01		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	2571 3	543 9		N	494	539 1		368		
*02		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	1882 3	498 9		N	453	553 1		268		

DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010													TOTAL DEPTH 12910		PERF.12340 - 17682	
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		
*02		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	3937 3	427 9		N	388	534 1		215		

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011													TOTAL DEPTH 12659		PERF.11943 - 18911	
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		
02		2632 X	2394	-0-	-238	-0-	2200 3	194 9		N	176	184 1		195		

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	
02		3920 X	2642	-0-	-1278	-0-	2480	3	162	9	N	147	179	1	196	

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841																
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	
02		1036 N	861	-0-	-175	-0-	641	3	220	9	N	200	177	1	220	

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610																
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	
*02		7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	6353	3	674	9	N	613	339	1	446	

OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907																
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	
*02		6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6155	3	457	9	N	415	183	1	317	

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414																
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	
02		1764 X	1458	-0-	-306	-0-	1205	3	253	9	N	230	358	1	134	

SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587																
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	
02		4172 X	3716	-0-	-456	-0-	3130	3	586	9	N	533	543	1	267	

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943																
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	
*02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	23	3	428	9	N	389	179	1	536	

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
09		750 N	742	-0-	-8	-0-	-0-	635 3	107 9	N	97			97				280
10		837 N	102	-0-	-735	-0-	-0-	87 3	15 9	N	14			14	181	1		113
11		810 N	18	-0-	-792	-0-	-0-	18 3		N	-0-			-0-				113
12		775 N	4	-0-	-771	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-				113
01		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	1695 3	171 9	N	155			155	172	1		96
*02		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	1272 3	124 9	N	113			113				209

DAVIS-FERLAND UNIT #2																		
WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012													TOTAL DEPTH	12187	PERF.11925	-	18850	
09		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	-0-	7157 3	559 9	N	508	355	1	508				170
10		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	-0-	6755 3	333 9	N	303	179	1	303				294
11		6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	-0-	5847 3	283 9	N	257	185	1	257				366
12		7967 X	7558	-0-	-409	-0-	-0-	7182 3	376 9	N	342	362	1	342				346
01		7967 X	5912	-0-	-2055	-0-	-0-	5647 3	265 9	N	241	365	1	241				222
02		7196 X	6187	-0-	-1009	-0-	-0-	5949 3	238 9	N	216	181	1	216				257

JAY V. SNOOK UNIT																		
WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013													TOTAL DEPTH	12861	PERF.12477	-	18260	
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-				184
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			N	-0-			-0-				184
11		10 N	8	-0-	-2	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-				184
12		10 N	4	-0-	-6	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-				184
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-				184
02		8 N	4	-0-	-4	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-				184

YOGI BEAR UNIT																		
WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012													TOTAL DEPTH	13300	PERF.12796	-	20080	
09		9150 X	8025	-0-	-1125	-0-	-0-	7890 3	135 9	N	123			123				292
10		9734 X	6782	-0-	-2952	-0-	-0-	6663 3	119 9	N	108	183	1	108				217
11		9420 X	6720	-0-	-2700	-0-	-0-	6564 3	156 9	N	142			142				359
12		9734 X	1908	-0-	-7826	-0-	-0-	1852 3	56 9	N	51	178	1	51				232
01		9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	-0-	9640 3	142 9	N	129			129				361
02		7504 X	4909	-0-	-2595	-0-	-0-	4863 3	46 9	N	42	181	1	42				222

GRIZZLY BEAR UNIT																		
WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013													TOTAL DEPTH	13612	PERF.13079	-	18984	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				86
10		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	1636 3		N	-0-			-0-				86
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-			-0-				86
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				86
01		93 N	43	-0-	-50	-0-	-0-	43 3		N	-0-			-0-				86
*02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-				86

KODIAK UNIT																		
WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014													TOTAL DEPTH	13527	PERF.13062	-	19219	
09		11130 X	8655	-0-	-2475	-0-	-0-	8311 3	344 9	N	313	155	1	313				228
10		11501 X	7024	-0-	-4477	-0-	-0-	6731 3	293 9	N	266	358	1	266				136
11		11130 X	7540	-0-	-3590	-0-	-0-	7197 3	343 9	N	312	186	1	312				262
12		9579 X	6294	-0-	-3285	-0-	-0-	5945 3	349 9	N	317	364	1	317				215
01		8959 X	8168	-0-	-791	-0-	-0-	7867 3	301 9	N	274	360	1	274				129
02		8092 X	7797	-0-	-295	-0-	-0-	7479 3	318 9	N	289	356	1	289				62

BRYAN-HARPER UNIT																		
WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013													TOTAL DEPTH	12504	PERF.12658	-	20300	
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-			N	-0-			-0-				193
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				193
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-				193
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			-0-				193
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	104	1		89
*02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-				89

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	91			263

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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-
02	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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	272	327	1	127

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
02	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

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-
02	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

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	10202	-0-	10202	63756	5907	1	4131	2	N	149	221	1			232
						164	9									
02	14B2 EXT	820	-0-	820	64576	299	1	515	2	N	5					237
						6	9									

MORIAN WELL #: 3 RRCID -> 229931 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054

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
02	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

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
02	644 N	541	-0-	-103	-0-	199	1	342	2	N	-0-					58

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.// 26099 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.// 878942														
LAZY M		WELL #: 1		RRCID -> 247935		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11421								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAZY M		WELL #: 2		RRCID -> 248043		COMPL. DATE 04/09/2009		TOTAL DEPTH 12260 PERF.10532 - 10562								
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
						88	9									
11	10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	5028	1	5440	2	N	84	187	1			139
						92	9									
12	10624 X	10624	-0-	-0-	-0-	3990	1	6535	2	N	90					229
						99	9									
01	11199 X	11199	-0-	-0-	-0-	5267	1	5814	2	N	107	211	1			125
						118	9									
*02	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	2960	1	5088	2	N	50					175
						55	9									

LAZY M		WELL #: 5		RRCID -> 281253		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	307	357	1			-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	301	180	1			121
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	400	351	1			170
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	245	175	1			240
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	265	183	1			322
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	176	1			327
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27867 03/15/2021																

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								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINOSEK		WELL #: 1		RRCID -> 113095		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 681 PERF. 601 - 614								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUFFY (FRIO 5550)		26334 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
DUFFY		WELL #:	24	RRCID ->	084966	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	5425 - 5430
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUFFY (5370)		26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
DUFFY, G. A.		WELL #:	1	RRCID ->	113724	COMPL. DATE	11/12/1984	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	5396 - 5400
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUFFY, G. A.		26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
DUFFY, G. A.		WELL #:	28	RRCID ->	202776	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	5380 - 5384
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUFFY, G. A.		26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
DUFFY, G. A.		WELL #:	12	RRCID ->	215628	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	5680	PERF.	5372 - 5404
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
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
02	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
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
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
02	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
02	7168 X	NO RPT	-0-	-7168	-0-					N	NO RPT				234

RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 253410		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 11458 - 11469					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				30

ATLAS OPERATING LLC		036587		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 02/23/1962		TOTAL DEPTH 11659		PERF. 10193 - 10214					
STODDARD -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 006036											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STODDARD-LEWIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 147005		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10194 - 10206					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
02	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	541	-0-	541	541	488	2	53	9	Y	48	57	1		2
10	DLQ G-10	871	-0-	871	1412	805	2	66	9	Y	60	55	1		7
11	DLQ G-10	611	-0-	611	2023	519	2	92	9	Y	84	56	1		35
12	DLQ G-10	432	-0-	432	2455	410	2	22	9	Y	20	24	1		31
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				31
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				31

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	5903	2	118	9	N	107	183	1	39
10	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6387	2	121	9	N	110			149
11	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	5773	2	132	9	N	120	178	1	91
*12	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5820	2	127	9	N	115	179	1	27
01	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			27
02	280 X	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT			27

LEWIS, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 212981		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEWIS, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 214657		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11533 PERF.11303 - 11307						
09	DLQ G-10	145	-0-	145	145	109	2	36	9	Y	33	40	1	10
10	DLQ G-10	457	-0-	457	602	411	2	46	9	Y	42	39	1	13
11	DLQ G-10	369	-0-	369	971	319	2	50	9	Y	45	39	1	19
12	DLQ G-10	313	-0-	313	1284	296	2	17	9	Y	15	17	1	17
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

LEWIS, J. C. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 217099		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564						
09	DLQ G-10	1343	-0-	1343	1343	1270	2	73	9	Y	66	79	1	117
10	DLQ G-10	2206	-0-	2206	3549	2118	2	88	9	Y	80	77	1	120
11	DLQ G-10	2102	-0-	2102	5651	2052	2	50	9	Y	45	78	1	87
12	DLQ G-10	2331	-0-	2331	7982	2204	2	127	9	Y	115	130	1	72
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			72
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			72

J. C. LEWIS		WELL #: 5		RRCID -> 249828		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		RRCID -> 188108		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280						
SANTOS-LEWIS GU		WELL #: 2												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			258
02	14B DENY	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	212
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	212
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	212
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	212
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	212
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	212

SANTOS-BUCKEYE WELL #: 2 RRCID -> 279055 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 14719 PERF.11753 - 11760												
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
02	14B DENY	-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												
09	630 N	350	-0-	-280	-0-	346	2	4	9	N	4	65
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	326	2	19	9	N	17	82
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	537	2	24	9	N	22	104
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	407	2	39	9	N	35	139
01	341 N	194	-0-	-147	-0-	104	2	90	9	N	82	40
02	532 N	349	-0-	-183	-0-	319	2	30	9	N	27	67

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												
09	3064 R	3064	-0-	-0-	-0-	3036	2	28	9	N	25	69
10	3279 R	3279	-0-	-0-	-0-	3240	2	39	9	N	35	104
11	3120 #	2841	-0-	-279	-0-	2791	2	50	9	N	45	149
12	3224 #	3113	-0-	-111	-0-	3072	2	41	9	N	37	186
01	3286 #	2293	-0-	-993	-0-	2254	2	39	9	N	35	221
02	2968 #	NO RPT	-0-	-2968	-0-					N	NO RPT	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												
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	18	1	878	2	N	2	255
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	24	1	1168	2	N	3	258
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-	258
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	258
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	258
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	258

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			164
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			164
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			164
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			164
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			164
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			58

BASH UNIT		WELL #:	A 6	RRCID -> 173467	COMPL. DATE 12/17/1997	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7006 - 7014	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

WALKER		WELL #:	2D	RRCID -> 208410	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 14764	PERF. 5776 - 5844	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-			-0-	

DYERSDALE, N. (CM-2) 26878 241 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MENGDEN, W. ESTATE OF 559696
RJS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 067977 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A

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

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
GEORGE KOSTAS WELL #: 2 C RRCID -> 064772 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	4	2	9	Y	2					38
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	11	4	3	9	Y	3					41

RJS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272057 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9054 - 9079

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	4	2	9	N	2					22
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	13	4	4	9	N	4					26

MENGDEN, W. ESTATE OF 559696
RJS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 067978 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9175 PERF. N/A

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

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
GEORGE KOSTAS WELL #: 2 T RRCID -> 062707 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 9325 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
09	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 CODE	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6			354
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-		16	4	3	9	N	3	354	7	3
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-		25	4	1	9	N	1			4
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-		17	4	3	9	N	3			7
*01	21 N	21	-0-	-0-	-0-		15	4	6	9	N	5			12
02	28 N	16	-0-	-12	-0-		12	4	4	9	N	4			16

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						
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
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-
02	0 K	NO RPT	-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						
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
09	1470 N	1403	-0-	-67	-0-		75	1	1297	2	N	28			126
10	1457 N	1358	-0-	-99	-0-		31	9	75	1	N	24			150
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-		26	9	75	1	N	35			185
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-		39	9	75	1	N	3	155	1	33
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-		3	9	75	1	N	29			62
02	1288 N	1069	-0-	-219	-0-		32	9	75	1	N	18			80
							20	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						
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON						
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185829		COMPL. DATE 06/17/2001			TOTAL DEPTH 16265 PERF.15824 - 15854						
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
09	3300 X	3298	-0-	-2	-0-		658	1	2640	3	Y	-0-			5
10	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-		681	1	2729	3	Y	-0-			5
11	3300 X	3234	-0-	-66	-0-		615	1	2618	3	Y	1			6
12	3410 X	3189	-0-	-221	-0-		1	9	590	1	Y	-0-			6
01	3410 X	3169	-0-	-241	-0-		602	1	2566	2	Y	1			7
02	3080 X	1837	-0-	-1243	-0-		1	9	381	1	Y	4	7	1	4
							4	9							

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 10R RRCID -> 209797 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960

M O	ALLOW 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
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
12	3348 X	3308	-0-	-40	-0-	612	1	2694	3	Y	2			8
01	3379 X	3281	-0-	-98	-0-	622	1	2652	2	Y	6			14
02	3052 X	1510	-0-	-1542	-0-	312	1	1191	2	Y	6	12	1	8

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210743 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 16149 PERF.15789 - 15894

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213823 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 15710

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223715 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010

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
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
02	1792 N	1126	-0-	-666	-0-	233	1	889	2	Y	4	6	1	6

DYNAMIC (YEGUA 7250) 26909 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 282567 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 17070 PERF. 7036 - 7125

09	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	30	1	1790	2	N	16			74
10	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	18	9	2171	2	N	14			88
11	1980 N	1302	-0-	-678	-0-	30	1	1252	2	N	18			106
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
*02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	11	9	1675	2	N	14			130

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

STATE TRACT 331			WELL #:	5ST	RRCID ->	179673	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	16301	PERF.	16510 - 18135				
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-
02		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				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SAN LEON GAS UNIT			WELL #:	1ST	RRCID ->	185633	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	16280	PERF.	14916 - 14950				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLE BAY GAS UNIT			WELL #:	3291	RRCID ->	186891	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	15913	PERF.	16260 - 17110				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 331			WELL #:	7	RRCID ->	188921	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	16462	PERF.	16146 - 16159				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 331			WELL #:	9	RRCID ->	191681	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	15899 - 15991				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					-0-

BLOW FISH GAS UNIT 329		WELL #:		2	RRCID ->	227360	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	16500	PERF.15527 - 15568
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE TRACT 330 GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	234082	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	16165	PERF.17004 - 17012
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAN LEON GAS UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	255675	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	17150	PERF.16885 - 16895
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STATE TRACT 330		WELL #:		3	RRCID ->	269151	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	16000	PERF.16220 - 16648
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

STATE TRACT 331		WELL #: 7		RRCID -> 188919		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462 PERF.15421 - 15248				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
02	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				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
02	0 W	-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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
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-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTER, S. (HEARTBREAK)			27326 220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
VAQUERO OPERATING			882776													
LEHRER "D"			WELL #: 4		RRCID -> 186461		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 15020 PERF.13664 - 13766							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				76

EATON (MIOCENE 2000)			27372 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
SILVER STAR OPERATING CO., LLC			781931													
EATON UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 088466		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL DEPTH 2375 PERF. 1987 - 2000							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		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		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-				-0-
*01		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EATON (MIOCENE 2100)			27372 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
SILVER STAR OPERATING CO., LLC			781931													
EATON UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 085671		COMPL. DATE 10/28/1979		TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2148 - 2400							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EDNY DUKE (WILCOX 9000)			27700 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
GEOFETRA PARTNERS, LLC			300824													
DUKE			WELL #: 1 A		RRCID -> 087277		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 9132 PERF. 3400 - 3500							
09		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAR M RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 171900		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936							
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
02		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
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-
02	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								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
VASTAR-DUNCAN "D"		WELL #: 5		RRCID -> 172021		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8358 - 8380								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME PETROLEUM CORP.		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
NORTHINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 162017		COMPL. DATE 12/08/1996		TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 8532								
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	583	-0-	-347	-0-	582	2	1	9	Y	1					74
02	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					74

HANCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 170803		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618								
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	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					10
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					Y	NO RPT					10

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
VASTAR-DUNCAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 163144		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8486 - 8552								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 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
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	9						
11	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	400	1	2748	2	N	20		352
						22	9						
12	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	432	1	2481	2	N	15	115 1	252
						17	9						
01	2635 X	2585	-0-	-50	-0-	227	1	2305	2	N	48		300
						53	9						
02	2968 X	1914	-0-	-1054	-0-	96	1	1757	2	N	55		355
						61	9						

EVANGELINE		WELL #:		2	RRCID ->	286175	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	7818 - 7826	
09	27180 X	17700	-0-	-9480	-0-	818	1	16696	2	N	169	178 1	173
						186	9						
10	28086 X	18362	-0-	-9724	-0-	2129	1	16022	2	N	192	185 1	180
						211	9						
11	25560 X	16721	-0-	-8839	-0-	2101	1	14446	2	N	158	170 1	168
						174	9						
12	24924 X	16856	-0-	-8068	-0-	2477	1	14210	2	N	154	73 1	249
						169	9						
01	21886 X	13878	-0-	-8008	-0-	1236	1	12557	2	N	77	177 1	149
						85	9						
02	16576 X	8912	-0-	-7664	-0-	462	1	8419	2	N	28		177
						31	9						

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	
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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	
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-
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	38	1	196	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	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

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

ANDERSON			WELL #:	1	RRCID ->	125717	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4672 - 4720	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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	
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	38	1	1057	2	N	-0-	
10	1085	N	946	-0-	-139	-0-	38	1	908	2	N	-0-	
11	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	38	1	972	2	N	-0-	
12	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	38	1	1019	2	N	-0-	
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	38	1	1023	2	N	-0-	
02	952	N	829	-0-	-123	-0-	38	1	791	2	N	-0-	

ANDERSON			WELL #:	2	RRCID ->	216877	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	2642 - 2664	
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	38	1	1057	2	N	-0-	
10	1085	N	946	-0-	-139	-0-	38	1	908	2	N	-0-	
11	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	38	1	972	2	N	-0-	
12	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	38	1	1019	2	N	-0-	
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	38	1	1023	2	N	-0-	
02	952	N	829	-0-	-123	-0-	38	1	791	2	N	-0-	

ANDERSON			WELL #:	9	RRCID ->	222832	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	4814	PERF.	2629 - 2675	
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	38	1	1152	2	N	-0-	
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	38	1	866	2	N	-0-	
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	38	1	800	2	N	-0-	
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	38	1	740	2	N	-0-	
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	38	1	643	2	N	-0-	
*02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	38	1	457	2	N	-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	
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-	
02	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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					162
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					163
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					165
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165

ELAM		WELL #: 2		RRCID -> 128378		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928								
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARLQUIST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131383		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9908 - 9958								
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KUEHNLE		WELL #: 1		RRCID -> 144980		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9559 - 9603								
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-
02	14B2 EXT	-0-	-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								
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVRAN		WELL #: 1		RRCID -> 283627		COMPL. DATE 11/24/2017		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5968 - 6000								
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	492	2	171	9
10	930 N	630	-0-	-300	-0-	414	2	216	9
11	720 N	679	-0-	-41	-0-	512	2	167	9
12	682 N	657	-0-	-25	-0-	482	2	175	9
01	620 N	576	-0-	-44	-0-	482	2	94	9
02	644 N	594	-0-	-50	-0-	432	2	162	9

HILCORP ENERGY COMPANY		386310						C	
POPP, E. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 119912		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 13476 PERF. 6890 - 6894	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OSINA		WELL #: 1		RRCID -> 125594		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9960 - 10194	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

KUEHNLE		WELL #: 2		RRCID -> 146633		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9770 - 10032	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

POPP, E. J.		WELL #: 2		RRCID -> 163990		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9992 - 10152	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KUEHNLE		WELL #: 4		RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170								
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
02	1820 X	807	-0-	-1013	-0-	724	2	83	9	N	75	194	1			118

KUEHNLE		WELL #: 5		RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092								
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
02	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								
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
02	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								
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-	139	1			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	103	1	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-	30	9	296	2	N	7			112
12	620 N	177	-0-	-443	-0-	45	1	139	2	N	7			119
01	558 N	131	-0-	-427	-0-	8	9	105	2	N	10			129
02	336 N	180	-0-	-156	-0-	15	1	138	2	N	3			132
						11	9							
						39	1							
						3	9							

DLCC				WELL #:	2	RRCID ->	281408	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	9775 - 9870	
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	793	1	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
02	1092 N	567	-0-	-525	-0-	54	9	297	2	N	7			209
						470	1							
						35	9							
						262	1							
						8	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	
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		RRCID ->	121883	COMPL. DATE	07/18/1986	TOTAL DEPTH	12758	PERF.	9954 - 10156	
BARTOS				WELL #:	1									
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	
*03	1209 N	805	-0-	-404	-0-	771	3	34	9	N	31			93
*04	1290 N	19	-0-	-1271	-0-	19	3			N	-0-			93
*05	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			93
*06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			93
*07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			93
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
*09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			93
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			93
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	1	32
*12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			32
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

EL CAMPO, WEST (5200)		27931 871		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
KWS OIL & GAS, LLC		479180										
MERTA-FUCIK		WELL #: 1		RRCID -> 187778		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5194 - 5152		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 12		RRCID -> 070867		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL DEPTH 13331		PERF.12130 - 12162		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 8		RRCID -> 070868		COMPL. DATE 10/15/1976		TOTAL DEPTH 12088		PERF.11006 - 11118		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #: 2		RRCID -> 127042		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 13092		PERF.11430 - 11470		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

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	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

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	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	1948	-0-	1948	12506	240	1	1662	2	N	42				107
10	10620	2503	-0-	-8117	4389	330	1	2118	2	N	50				157
11	5310	2320	-0-	-2990	1399	290	1	1963	2	N	61				218
12	3390 R	1991	-0-	-1399	-0-	308	1	1624	2	N	54				272
01	2542 #	1555	-0-	-987	-0-	198	1	1271	2	N	78	177	1		173
02	2268 #	1425	-0-	-843	-0-	180	1	1195	2	N	45				218

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
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	55
01	17514 R	17514	-0-	-0-	-0-	17467	2	47	9	N	43	98
02	16268 #	15676	-0-	-592	-0-	536	1	15140	2	N	-0-	98

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
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
02	1344 N	985	-0-	-359	-0-	34	1	951	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
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	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
02	1512 N	527	-0-	-985	-0-	521	2	6	9	N	5	55

ENGLEHART (WILCOX 8900)		29110 418		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
TMR EXPLORATION, INC.		834097														
HUDSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 108022		COMPL. DATE 10/24/1983		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8882 - 8986								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					15

ENGLEHART (WILCOX 8950)		29110 423		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175														
HEIMAN-LEHRER		WELL #: 1		RRCID -> 188246		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 12986 PERF. 8938 - 9028								
09	3094	2912	-0-	-182	-0-	2872	3	40	9	N	36					99
10	3687	3254	-0-	-433	-0-	3198	3	56	9	N	51					150
11	3876	3303	-0-	-573	-0-	3262	3	41	9	N	37					187
12	3757	3289	-0-	-468	-0-	3128	3	161	9	N	146	179	1			154
01	2821	2530	-0-	-291	-0-	2496	3	34	9	N	31					185
*02	2548	1472	-0-	-1076	-0-	1451	3	21	9	N	19					204

ENGLEHART, S. (6200)		29115 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO								
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803														
HUVAR, SANDRA		WELL #: 1		RRCID -> 212154		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6112 - 6118								
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					153
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					153
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					153
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					153
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					153
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					153
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2019 - P/A 03/12/19																

LABAY, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 226911		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 7053 PERF. 6016 - 6024								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					44
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					44
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					44
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					44
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					44
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					44

ESPERSON DOME		29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368														
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 105294		COMPL. DATE 02/25/1941		TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7740 - 7953								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 105295		COMPL. DATE 12/30/1941		TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780								
09	746	N	746	-0-	-0-	156	1	590	2	Y	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	95	1	623	2	Y	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	96	1	486	2	Y	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	162	1	369	2	Y	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	290	1	960	2	Y	-0-					-0-
*02	864	N	864	-0-	-0-	290	1	574	2	Y	-0-					-0-

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		28	RRCID ->	105297	COMPL. DATE	10/01/1941	TOTAL DEPTH	8406	PERF.	8124 - 8142			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		26	RRCID ->	105298	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	7700 - 8050			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		X 92	RRCID ->	136867	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	1829 - 1839			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		A 46	RRCID ->	146865	COMPL. DATE	06/27/1993	TOTAL DEPTH	8693	PERF.	8200 - 8510			
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-		11	1	40	2	Y	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-		9	1	59	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-		8	1	39	2	Y	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-		13	1	29	2	Y	-0-			-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-		42	1	140	2	Y	-0-			-0-
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-		42	1	84	2	Y	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		A 58	RRCID ->	147073	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	8677	PERF.	7878 - 8542			
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-		131	1	496	2	Y	-0-			-0-
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-		113	1	746	2	Y	-0-			-0-
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-		115	1	582	2	Y	-0-			-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-		71	1	162	2	Y	-0-			-0-
01	837 N	499	-0-	-338	-0-		116	1	383	2	Y	-0-			-0-
02	644 N	345	-0-	-299	-0-		116	1	229	2	Y	-0-			-0-

STANOLIND-SUN FEE		WELL #:		3	RRCID ->	150796	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	8281	PERF.	7239 - 7247			
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	14	84

PARTLOW		WELL #:		1	RRCID ->	246886	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	878 - 8797
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	13	1	1387	3	N	9	177
						10	9					
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	20	1	1194	3	N	8	185
						9	9					
11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	17	1	1973	3	N	6	191
						7	9					
12	1457 N	1006	-0-	-451	-0-	12	1	993	3	N	1	192
						1	9					
*01	1209 N	8	-0-	-1201	-0-	8	1			N	-0-	192
*02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	11	1	1998	3	N	-0-	192

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

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
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-
02	252 N	161	-0-	-91	-0-	54	1	107	2	Y	-0-	-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 22	RRCID ->	177418	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5845 - 5849
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DAVIS, THOS. E.		WELL #:		S 23	RRCID ->	180386	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9593	PERF.	9290 - 9366
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-
*02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	200	1	397	2	Y	-0-	-0-

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						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 5R		RRCID -> 166758		COMPL. DATE 01/15/1998			TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6605 - 6632						
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
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	301	1	1515	2	Y	1				29
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
02	1708 N	769	-0-	-939	-0-	258	1	510	2	Y	1	5	1		25

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 11		RRCID -> 166790		COMPL. DATE 01/21/1998			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6550 - 6620						
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-
*02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	107	1	212	2	Y	-0-				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 15		RRCID -> 168407		COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6618 - 6656						
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	380	1	1434	2	Y	5	8	1		8
10	961 N	854	-0-	-107	-0-	112	1	738	2	Y	4	7	1		5
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
*02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	307	1	609	2	Y	3	8	1		-0-

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						
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-
02	168 N	80	-0-	-88	-0-	27	1	53	2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)		29375 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
VAJDAK, J.		WELL #: A 2		RRCID -> 006111		COMPL. DATE 07/31/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7780 - 7806			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ESPERSON-MOORES BLUFF		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
DAVIS, THOS. E.		WELL #: A 47		RRCID -> 041920		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7558 - 7573			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	806 1	3047 2	Y	40	52 1	-0-
10	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	1101 1	7236 2	Y	-0-		-0-
11	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	1120 1	5642 2	Y	-0-		-0-
12	682 X	205	-0-	-477	-0-	63 1	142 2	Y	-0-		-0-
01	4650 X	484	-0-	-4166	-0-	112 1	372 2	Y	-0-		-0-
02	4200 X	334	-0-	-3866	-0-	112 1	222 2	Y	-0-		-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 8500)		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
DAVIS, THOS. E.		WELL #: 36		RRCID -> 006112		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8466 - 8594			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	68 1	256 2	Y	-0-		-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	55 1	363 2	Y	-0-		-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	56 1	283 2	Y	-0-		-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	58 1	133 2	Y	-0-		-0-
01	403 N	239	-0-	-164	-0-	55 1	184 2	Y	-0-		-0-
02	308 N	165	-0-	-143	-0-	55 1	110 2	Y	-0-		-0-

DAVIS, THOS. E.		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
VAJDAK, J.		WELL #: 45		RRCID -> 006113		COMPL. DATE 07/30/1958		TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAJDAK, J.		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
VAJDAK, J.		WELL #: A 6		RRCID -> 006116		COMPL. DATE 09/26/1958		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	750 N	418	-0-	-332	-0-	76 1	286 2	Y	51		366
10	713 N	588	-0-	-125	-0-	56 9					
11	600 N	478	-0-	-122	-0-	76 1	497 2	Y	14	123 1	257
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15 9					
01	589 N	424	-0-	-165	-0-	77 1	387 2	Y	13		270
02	448 N	303	-0-	-145	-0-	14 9					
						76 1	172 2	Y	69	159 1	180
						76 9					
						76 1	253 2	Y	86		266
						95 9					
						76 1	151 2	Y	69	143 1	192
						76 9					

ESPERSON DOME, WEST 29382 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 COHN, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 111211 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 7928 - 7971

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

EVADALE, NE. (YEGUA) 29640 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
 BP AMERICAN A-392 WELL #: 1 RRCID -> 201704 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8572 - 8578

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
02	2772 #	2357	-0-	-415	-0-	2248	2	109	9	N	99	174	1			145

EVERGREEN 29725 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
 SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
 HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 264042 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4671 - 4675

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
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-					50

GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 269189 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4538 - 4556

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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-					40

FAIRCHILD'S (YEGUA NOD MEX 1 SD) 30003 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 PERRYMAN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209600 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 10593 - 10599

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
02	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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #: 42		RRCID -> 161538		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 8173		PERF. 6398 - 7660						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUBEY, VICTOR		WELL #: 12		RRCID -> 223031		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7175		PERF. 6794 - 6808						
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-
02	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						
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-
*02	331 R	331	-0-	-0-	-0-	58	1	273	2	N	-0-					-0-

JUNKER SPENCER		WELL #: 52		RRCID -> 262369		COMPL. DATE 06/24/1969		TOTAL DEPTH 6715		PERF. 6287 - 6294						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID ->	152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669 - 7683
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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
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-
02	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
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
02	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
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-
02	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													
WELL #:		1		RRCID -> 248256		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10888													
M O	ALLOW 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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC WILLIS ESTATE										879035		WELL #:		1		RRCID -> 202098		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10633 - 10813	
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												
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			633							
WILLIS ESTATE										WELL #:		2		RRCID -> 202957		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10612 - 10798			
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							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57							
WILLIS ESTATE										WELL #:		4		RRCID -> 204035		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10682 - 10894			
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							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59							
WAGNER OIL COMPANY HENDERSON										891175		WELL #:		2		RRCID -> 202077		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10520 - 10720	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
HENDERSON										WELL #:		1		RRCID -> 202462		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10604 - 10794			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							

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	ALLOW CODE	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
09	3000 N	4611	-0-	1611	1611	195	1	4414	3	N	2	179
10	3100 N	1857	-0-	-1243	368	153	2	1649	3	N	50	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
02	4312 X	890	-0-	-3422	-0-	67	1	802	3	N	19	139

PIC REALTY CORP		WELL #:		1	RRCID ->	235472	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10909	- 11127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WILLIS ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	241263	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11092	- 11134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DUNAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	241925	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	11496	PERF.11201	- 11228
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		WELL #:		5	RRCID ->	249955	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11196	- 11208
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
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	T. A.	-0-	-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
02	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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	253327	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10874 - 10986	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	T. A.	-0-	-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
02	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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HENDERSON		WELL #:		4	RRCID ->	216019	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11146	PERF.11104 - 11112	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	T. A.	-0-	-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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

M O		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
FIG ACRES (YEGUA) 30815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169 TYRRELL-COMBEST 'A' WELL #: 1ST RRCID -> 263245 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 15063 PERF. 14895 - 15330													
09	2135 R	2135	-0-	-0-	-0-	300 1	177 9	1658 2	N	161			311
10	2325 #	1910	-0-	-415	-0-	279 1	182 9	1449 2	N	165	183 1	4 8	289
11	2884 R	2884	-0-	-0-	-0-	276 1	171 9	2437 2	N	155	178 1	5 8	261
12	2325 #	833	-0-	-1492	-0-	81 1	25 9	727 2	N	23	186 1	1 8	97
01	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			97
02	1988 #	NO RPT	-0-	-1988	-0-				N	NO RPT			97
FIG RIDGE (FRIO SECOND) 30822 464 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS PAPCO, INC. 638695 BROUSSARD TRUST WELL #: 13 RRCID -> 114173 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8313 - 8323													
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
FIG RIDGE (MARGINULINA) 30822 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS PAPCO, INC. 638695 BROUSSARD TRUST WELL #: 3 U RRCID -> 033238 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7921 - 7946													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BROUSSARD TRUST WELL #: 10 RRCID -> 107151 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7941 - 7948													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND) 30822 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS HILCORP ENERGY COMPANY 386310 MCGOWN, ANNA MAE GU WELL #: 1 RRCID -> 274662 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND)				30822 890	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152								
FROST, J. M. UNIT				WELL #:	1ST	RRCID -> 209611	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11924 - 11927
M	ALLOW CODE	GAS 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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
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-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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
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-
02	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	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			
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-			
02	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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

FR TRACT 46										WELL #: 51		RRCID -> 100236		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 9054 PERF. 8336 - 8353	
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-			
02	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	
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-			
02	T. A.	NO RPT	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	
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-			
02	T. A.	NO RPT	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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

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	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
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-
02	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		
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-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
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
02	12544 X	2449	-0-	-10095	-0-	2437	3	12	9	N	11	303

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
02	5376 X	1253	-0-	-4123	-0-	1240 3	13 9	N	12			270

FLAG POND		WELL #:		4	RRCID ->	287863	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10832	- 10922
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-	-30888	-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
02	21280 X	19911	-0-	-1369	-0-	19648 3	263 9	N	239	514 1		92

FLAG POND		WELL #:		5	RRCID ->	288918	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	11083	PERF.10219	- 10421
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
02	11508 X	5517	-0-	-5991	-0-	5454 3	63 9	N	57			124

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
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-
02	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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	24		125
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	46		171
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)		//CONT.//		32156 497		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON		
EOG RESOURCES, INC.				253162									
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 278186		COMPL. DATE 11/27/2014		TOTAL DEPTH 11662		PERF.12104 - 16330	
M	O	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131

ETX ENERGY, LLC				255141				ONE WELL			CNTY: MADISON		
MASTER KAN		WELL #:		1		RRCID -> 281620		COMPL. DATE 02/16/2015		TOTAL DEPTH 12321		PERF.11490 - 12174	
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC				766370				ONE WELL			CNTY: MADISON		
EASTHAM STATE PRISON FARM 7		WELL #:		1		RRCID -> 246227		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11992		PERF.11252 - 11685	
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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-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		
09	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	395	1	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-	443	1	2268	2	N	127	177	1	172
12	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	140	9	2663	2	N	117	179	1	110
01	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	498	1	2306	2	N	137	178	1	69
02	2660 X	1813	-0-	-847	-0-	129	9	1383	2	N	80			149
						482	1							
						151	9							
						342	1							
						88	9							

SEVEN J STOCK FARM, INC				24		RRCID -> 233285		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10498 - 10504	
09	7620 X	4388	-0-	-3232	-0-	230	1	4133	2	N	23			220	
10	7874 X	4542	-0-	-3332	-0-	25	9	4153	2	N	127	190	1	157	
11	7620 X	5384	-0-	-2236	-0-	249	1	4974	2	N	89	176	1	70	
12	7874 X	1705	-0-	-6169	-0-	140	9	1527	2	N	57			127	
01	7409 X	7091	-0-	-318	-0-	312	1	6520	2	N	133	196	1	64	
02	5012 X	2450	-0-	-2562	-0-	98	9	2250	2	N	51			115	
						115	1								
						63	9								
						425	1								
						146	9								
						144	1								
						56	9								

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)		//CONT.//		32156 710	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON				
PARTEN OPERATING INC.		//CONT.//		642718									
NRL		WELL #:		1H	RRCID ->	274778	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10951	- 16009	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
BROMBERG, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	093236	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9844	- 10385	
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
02	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	
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-
02	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	
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
*02	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3508	2	61 9	N	55			247

DAN ACKLEY B		WELL #:		2	RRCID ->	271053	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10350	- 10476	
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
02	3080 X	1817	-0-	-1263	-0-	1749	2	68 9	N	62	179 1		163

M O		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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53

M O		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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	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	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				59

M O		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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20				197
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	41	133	1		105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	95				200
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	89	189	1		100
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3	9	9	N	8			108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	52				160

M O		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
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	2		N	-0-				160
10	124 N	33	-0-	-91	-0-	-0-	33	2		N	-0-				160
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	-0-	3	2		N	-0-				160
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	-0-	10	2	30	9	N	27	142	1	45
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-	2	2		N	-0-				45
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-				45

M O		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
09	44 X	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-				176
10	63 X	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				176
11	43 X	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-				176
12	27 X	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-	111	1		65
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				65

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
 BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-				108

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280329 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396

09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2				N	-0-				89
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2				N	-0-				89
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	11	2	7	9		N	6				95
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2				N	-0-				95
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2				N	-0-				95
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-				95

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038

09	720 N	344	-0-	-376	-0-	304	2	40	9		N	36				190
10	434 N	171	-0-	-263	-0-	171	2				N	-0-				190
11	450 N	138	-0-	-312	-0-	138	2				N	-0-				190
12	341 N	130	-0-	-211	-0-	130	2				N	-0-				190
01	186 N	87	-0-	-99	-0-	87	2				N	-0-	143	1		47
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-						N	-0-				47

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226

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
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-						N	-0-				78

STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635

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

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090

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-
02	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 10150 PERF.11210 - 14185														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		600 N	537	-0-	-63	-0-	533 2	4	9	N	4			299
10		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	995 2	647	9	N	588	666	1	221
11		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1148 2	322	9	N	293	369	1	145
12		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	888 2	382	9	N	347	184	1	308
01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	446 2	353	9	N	321	362	1	267
*02		912 N	912	-0-	-0-	-0-	606 2	306	9	N	278	358	1	187

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250														
09		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1054 2	194	9	N	176	171	1	278
10		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1129 2	424	9	N	385	515	1	148
11		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	950 2	183	9	N	166	179	1	135
12		1023 N	1020	-0-	-3	-0-	712 2	308	9	N	280	340	1	75
01		1023 N	1003	-0-	-20	-0-	721 2	282	9	N	256	179	1	152
02		924 N	838	-0-	-86	-0-	640 2	198	9	N	180	167	1	165

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898														
09		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	984 2	701	9	N	637	539	1	257
10		1426 N	1380	-0-	-46	-0-	1011 2	369	9	N	335	517	1	75
11		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	941 2	598	9	N	544	467	1	152
12		1488 N	1292	-0-	-196	-0-	695 2	597	9	N	543	542	1	153
01		1395 N	1279	-0-	-116	-0-	651 2	628	9	N	571	526	1	198
02		1344 N	1148	-0-	-196	-0-	655 2	493	9	N	448	529	1	117

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657														
09		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2			N	-0-			181
10		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2			N	-0-			181
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	10 2	43	9	N	39			220
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-	180	1	40
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			40
02		56 N	13	-0-	-43	-0-	4 2	9	9	N	8			38

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729														
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2			N	-0-			132
10		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2			N	-0-			132
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2			N	-0-			132
12		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2			N	-0-			132
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-			132
02		56 N	43	-0-	-13	-0-	43 2			N	-0-			132

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499														
09		2340 N	516	-0-	-1824	-0-	32 2	484	9	N	440	530	1	153
10		1550 N	323	-0-	-1227	-0-	178 2	145	9	N	132	173	1	112
11		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	994 2	426	9	N	387	362	1	137
12		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	610 2	691	9	N	628	538	1	227
01		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	465 2	734	9	N	667	722	1	172
*02		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	1184 2	1293	9	N	1175	1075	1	272

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490														
09		440 N	440	-0-	-0-	-0-	330 2	110	9	N	100			157
10		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1189 2	193	9	N	175	178	1	154
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	24			178
12		860 N	860	-0-	-0-	-0-	733 2	127	9	N	115	161	1	132
01		1209 N	416	-0-	-793	-0-	374 2	42	9	N	38			170
*02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-			170

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 (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		300 N	112	-0-	-188	-0-		112	2	N	-0-		83
10		186 N	4	-0-	-182	-0-		4	2	N	-0-		83
11		120 N	87	-0-	-33	-0-		87	2	N	-0-		83
12		124 N	6	-0-	-118	-0-		6	2	N	-0-		83
01		135 N	135	-0-	-0-	-0-		135	2	N	-0-		83
02		84 N	51	-0-	-33	-0-		37	2	14 9 N	13		97

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582													
09		9 N	3	-0-	-6	-0-		3	2	N	-0-		78
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2	N	-0-		78
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2	N	-0-		78
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2	N	-0-		78
01		3 N	2	-0-	-1	-0-		2	2	N	-0-		78
02		5 N	3	-0-	-2	-0-		3	2	N	-0-		78

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802													
09		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		1096	2	12 9 N	11 178 1		87
10		744 N	583	-0-	-161	-0-		583	2	N	-0-		87
11		720 N	276	-0-	-444	-0-		276	2	N	-0-		87
12		745 N	745	-0-	-0-	-0-		742	2	3 9 N	3		90
01		589 N	430	-0-	-159	-0-		430	2	N	-0-		90
*02		451 N	451	-0-	-0-	-0-		451	2	N	-0-		90

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523													
09		1170 N	325	-0-	-845	-0-		176	2	149 9 N	135 176 1		164
10		571 N	571	-0-	-0-	-0-		146	2	425 9 N	386 356 1		194
11		982 N	982	-0-	-0-	-0-		612	2	370 9 N	336 360 1		170
12		643 N	643	-0-	-0-	-0-		362	2	281 9 N	255 365 1		60
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-		303	2	257 9 N	234 182 1		112
02		924 N	738	-0-	-186	-0-		477	2	261 9 N	237 170 1		178

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291													
09		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2	N	-0-		51
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-		3	2	1 9 N	1		52
11		60 N	4	-0-	-56	-0-		4	2	N	-0-		52
12		31 N	4	-0-	-27	-0-		4	2	N	-0-		52
01		4 N	2	-0-	-2	-0-		2	2	N	-0-		52
02		4 N	3	-0-	-1	-0-		3	2	N	-0-		52

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072													
09		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-		2058	2	231 9 N	210 352 1		74
10		775 N	626	-0-	-149	-0-		118	2	508 9 N	462 359 1		177
11		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-		1086	2	943 9 N	857 977 1		57
12		1953 N	1616	-0-	-337	-0-		703	2	913 9 N	830 704 1		183
01		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		751	2	1007 9 N	915 906 1		192
02		1764 N	1241	-0-	-523	-0-		588	2	653 9 N	594 528 1		258

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723													
09		300 N	277	-0-	-23	-0-		230	2	47 9 N	43 171 1		53
10		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-		853	2	371 9 N	337 179 1		211
11		570 N	171	-0-	-399	-0-		130	2	41 9 N	37 178 1		70
12		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-		1673	2	253 9 N	230 177 1		123
01		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		950	2	323 9 N	294 177 1		240
*02		883 N	883	-0-	-0-	-0-		536	2	347 9 N	315 360 1		195

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110												
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
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
*02		979 N	979	-0-	-0-	-0-	880 2	99 9	N	90	173 1	117

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204												
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-			N	-0-		145
01		93 N	52	-0-	-41	-0-	52 2		N	-0-		145
02		448 N	59	-0-	-389	-0-	59 2		N	-0-		145

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377												
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
02		840 N	360	-0-	-480	-0-	343 2	17 9	N	15		123

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638												
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
02		56 N	31	-0-	-25	-0-	31 2		N	-0-		65

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579												
09		587 N	587	-0-	-0-	-0-	321 2	266 9	N	242	183 1	198
10		713 N	591	-0-	-122	-0-	281 2	310 9	N	282	357 1	123
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	220	185 1	158
12		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	902 2	183 9	N	166	172 1	152
01		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1258 2	233 9	N	212	187 1	177
*02		584 N	584	-0-	-0-	-0-	332 2	252 9	N	229	179 1	227

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155												
09		690 N	657	-0-	-33	-0-	601 2	56 9	N	51		231
10		899 N	634	-0-	-265	-0-	619 2	15 9	N	14	178 1	67
11		870 N	637	-0-	-233	-0-	526 2	111 9	N	101		168
12		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	800 2	220 9	N	200	285 1	83
01		992 N	992	-0-	-0-	-0-	880 2	112 9	N	102		185
*02		891 N	891	-0-	-0-	-0-	777 2	114 9	N	104	179 1	110

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310												
09		900 N	560	-0-	-340	-0-	519 2	41 9	N	37		198
10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	697 2	61 9	N	55	178 1	75
11		878 N	878	-0-	-0-	-0-	790 2	88 9	N	80		155
12		589 N	521	-0-	-68	-0-	463 2	58 9	N	53		208
01		744 N	447	-0-	-297	-0-	401 2	46 9	N	42	182 1	68
02		812 N	532	-0-	-280	-0-	485 2	47 9	N	43		112

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279												
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
09		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2700 2	20 9	N	18		200
10		2697 X	2579	-0-	-118	-0-	2544 2	35 9	N	32	182 1	50
11		2610 X	1921	-0-	-689	-0-	1910 2	11 9	N	10		60
12		2697 X	1500	-0-	-1197	-0-	1458 2	42 9	N	38		98
01		2697 X	1393	-0-	-1304	-0-	1345 2	48 9	N	44		142
02		2436 X	1189	-0-	-1247	-0-	1172 2	17 9	N	15		157

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339												
09		780 N	539	-0-	-241	-0-	528 2	11 9	N	10		137
10		806 N	486	-0-	-320	-0-	471 2	15 9	N	14		151
11		600 N	440	-0-	-160	-0-	433 2	7 9	N	6		157
12		558 N	301	-0-	-257	-0-	294 2	7 9	N	6	125 1	38
01		496 N	246	-0-	-250	-0-	222 2	24 9	N	22		60
02		420 N	194	-0-	-226	-0-	194 2		N	-0-		60

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197												
09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	450 2	197 9	N	179	181 1	51
10		837 N	644	-0-	-193	-0-	555 2	89 9	N	81		132
11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	549 2	83 9	N	75		207
12		682 N	553	-0-	-129	-0-	485 2	68 9	N	62	177 2	92
01		651 N	412	-0-	-239	-0-	324 2	88 9	N	80		172
*02		416 N	416	-0-	-0-	-0-	329 2	87 9	N	79	184 1	67

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094												
09		1440 N	891	-0-	-549	-0-	529 2	362 9	N	329	362 1	173
10		1147 N	872	-0-	-275	-0-	490 2	382 9	N	347	366 1	154
11		1470 N	1054	-0-	-416	-0-	704 2	350 9	N	318	354 1	118
12		930 N	819	-0-	-111	-0-	538 2	281 9	N	255	180 1	193
01		868 N	679	-0-	-189	-0-	413 2	266 9	N	242	358 1	77
02		980 N	851	-0-	-129	-0-	644 2	207 9	N	188		265

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200												
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	179 1	85
11		630 X	-0-	-0-	-630	-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	133 1	127
02		392 X	202	-0-	-190	-0-	178 2	24 9	N	22		148

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990												
09		650 N	650	-0-	-0-	-0-	404 2	246 9	N	224	178 1	258
10		279 N	68	-0-	-211	-0-	1 2	67 9	N	61		319
11		750 N	173	-0-	-577	-0-	173 2		N	-0-	174 1	145
12		682 N	126	-0-	-556	-0-	118 2	8 9	N	7		152
01		62 N	19	-0-	-43	-0-	19 2		N	-0-		152
02		168 N	114	-0-	-54	-0-	114 2		N	-0-		152

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999												
09		2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2528 2	402 9	N	365	360 1	143
10		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1017 2	153 9	N	139	184 1	98
11		1470 N	1322	-0-	-148	-0-	1094 2	228 9	N	207	180 1	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	179 1	118
02		1232 N	458	-0-	-774	-0-	395 2	63 9	N	57		175

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MADISON	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164														
M	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
09	690 N	502	-0-	-188	-0-	330	2	172	9	N	156	177	1	193
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	421	2	217	9	N	197	174	1	216
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	411	2	163	9	N	148	169	1	195
12	527 N	162	-0-	-365	-0-	162	2			N	-0-			195
01	651 N	196	-0-	-455	-0-	142	2	54	9	N	49	126	1	118
02	532 N	155	-0-	-377	-0-	98	2	57	9	N	52			170

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928														
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	626	2	320	9	N	291	155	1	214
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	694	2	311	9	N	283	363	1	134
11	1140 N	916	-0-	-224	-0-	626	2	290	9	N	264	185	1	213
12	992 N	712	-0-	-280	-0-	441	2	271	9	N	246	367	1	92
01	992 N	717	-0-	-275	-0-	450	2	267	9	N	243	182	1	153
02	868 N	602	-0-	-266	-0-	412	2	190	9	N	173	183	1	143

BURLESON CONTRACTING, L.L.C. 109212														
WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271242 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070														
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2013														

CONTRAST ENERGY, LLC 173799														
BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826														
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

ETX ENERGY, LLC 255141														
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423														
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444														
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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141														
CROWSON		WELL #: 1		RRCID -> 265471		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931								
M	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
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0801		RRCID -> 270791		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012								
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

GOULDIE		WELL #: 1		RRCID -> 275336		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926								
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ELENA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276756		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848								
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					95
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	374	3	28	9	N	25					120
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	388	1	217	3	N	82					202
							90									
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	695	1	188	3	N	9	174	1			37
							10									
*01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	583	1	35	3	N	-0-					37
02	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								
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	74					172
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	350	3	108	9	N	98					270
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	332	3	54	9	N	49	192	1			127
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	648	1	175	3	N	13					140
							14									
*01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	398	1	882	3	N	48					188
							53									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

SAVELL		WELL #: 1		RRCID -> 280182		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683								
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	11					83
10	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2221	3	281	9	N	255	173	1			165
11	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	426	1	1645	3	N	160	185	1			140
							176									
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	789	1	516	3	N	127					267
							140									
*01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	367	1	188	3	N	28					295
							31									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					295

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
MD AMERICA ENERGY, LLC		556481												
KETCHUM		WELL #: 1		RRCID -> 284586		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		639425												
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #: 11 F		RRCID -> 032362		COMPL. DATE 01/23/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF.10598 - 10638						
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT		WELL #: 12 F		RRCID -> 032363		COMPL. DATE 03/02/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682						
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-
02	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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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						
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
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	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						
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-
02	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 #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	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

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-
02	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A

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
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-			127

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	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

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-
02	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

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-
02	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 #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

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-	182	1			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398					N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

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

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

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
ROSE CITY RESOURCES, LLC		727892		WELL #:		2		RRCID -> 274528		COMPL. DATE 05/18/2013		TOTAL DEPTH 12415		PERF. 9808 - 12312	
PATRICK A															
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC		871168		WELL #:		1		RRCID -> 278885		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 10605		PERF. N/A	
DAN ACKLEY															
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #:		1		RRCID -> 270315		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9345 - 11230	
TOMMIE JO MANNING, ET AL															
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			215
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			215
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			215
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			215
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			215
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			215

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #:		1		RRCID -> 259648		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9466 - 10836	
ROBERTSON															
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YORK		WELL #:		1		RRCID -> 271501		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9921 - 11657			
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER		WELL #:		1		RRCID -> 272059		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10197 - 11898			
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-
02	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										
MANNING		WELL #: 1		RRCID -> 273637		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499				
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CANNON		WELL #: 1		RRCID -> 274415		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GREENE		WELL #: 1		RRCID -> 274602		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 274743		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631				
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	120	
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-	120	
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-	120	
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	120	
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-	120	
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	120	

VIVIENNE		WELL #: 1		RRCID -> 274746		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HARGRAVE		WELL #: 1		RRCID -> 276391		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

TINSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 276860		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
STIVER		WELL #: 1		RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

BRASELL		WELL #: 1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250		
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

TRICHEL		WELL #: 1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723		
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

WORD		WELL #: 1		RRCID -> 278452		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291		
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

BARR		WELL #: 1		RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204		
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 279385		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422		
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-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638		
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-	
02	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									
BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 279387		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GIBBS BROS		WELL #: 1		RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12100			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BELL		WELL #: 1		RRCID -> 279593		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 279695		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352			
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	N	6		128
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	16 2	N	14		142
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-		142
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		142

THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 280183		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
BANKHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 280199		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOEMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 280826		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280937		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARCELLA		WELL #: 1		RRCID -> 281338		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JETT		WELL #: 1		RRCID -> 281342		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 281344		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 281345		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
MCADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 281349		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RADER		WELL #: 1		RRCID -> 281369		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LEGGETT		WELL #: 1		RRCID -> 281524		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MOSSER		WELL #: 1		RRCID -> 281529		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHELTON		WELL #: 1		RRCID -> 281595		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 281634		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 282325		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
RADER		WELL #: 2		RRCID -> 282781		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GERALD WAKEFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 282802		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154		
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCR		WELL #: 2		RRCID -> 282815		COMPL. DATE 05/20/2017		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9760 - 9765		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					174
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2				174
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					200
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	11 2	36 9		183 1	50
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	19 2	185 9			218
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					218

FORREST		WELL #: 2		RRCID -> 283790		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056		
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 284266		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102		
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ETX ENERGY, LLC		255141		RRCID -> 267604		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547		
LITTLE		WELL #: 1								
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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	AMT	CODE	BALANCE

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		1001		RRCID ->	271453	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12308	PERF.10240	- 11878
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0202		RRCID ->	271474	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	11470	PERF. 9538	- 11257
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HYDE		WELL #:		1		RRCID ->	271475	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10712	- 12500
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MILES TIMBER		WELL #:		1		RRCID ->	271476	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10242	- 12290
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BLAIR A		WELL #:		1		RRCID ->	271480	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	12772	PERF.10788	- 12492
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GARRISON		WELL #:		1		RRCID ->	271482	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10680	- 12408
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CROWSON		WELL #:		1		RRCID ->	272049	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	9010	PERF. 9010	- 10931
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON					
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141										
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	272229	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10030	- 10078	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0101	RRCID ->	273489	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	9819	- 11531	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0103	RRCID ->	273599	COMPL. DATE	09/07/2013	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	10064	- 11671	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0602	RRCID ->	273602	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	11735	PERF.	9902	- 11510	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0401	RRCID ->	273642	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10207	- 10324	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		601	RRCID ->	273666	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	10297	- 10410	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		A 03	RRCID ->	273808	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	9720	- 10910	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141								
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 02		RRCID -> 273810		COMPL. DATE 01/09/2013		TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 9827		
M	O	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0703		RRCID -> 274441		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9830 - 11442		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 01		RRCID -> 274483		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

CRESPI		WELL #: 1		RRCID -> 274543		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 10054		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0604		RRCID -> 274725		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 274755		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 02		RRCID -> 274931		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	

M O		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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		1001	RRCID ->	275032	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	12872	PERF.	10766	- 10910		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOLBERT		WELL #:		1	RRCID ->	275034	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	11412	PERF.	9322	- 10991		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHANDLER		WELL #:		1	RRCID ->	275548	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9585	- 11220		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0102	RRCID ->	275573	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	9713	- 11376		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0503	RRCID ->	275574	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9969	- 10077		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0901	RRCID ->	275648	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10273	- 11944		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		702	RRCID ->	275666	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11793	PERF.	9925	- 11563		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC			//CONT.// 255141											
MOSLEY			WELL #:	2	RRCID ->	275681	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	12125	PERF.10117 - 11829			
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	0206	RRCID ->	275709	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	11718	PERF. 9879 - 11555			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	0510	RRCID ->	275741	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	11820	PERF. 9808 - 9985			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADAMS, CHESTER			WELL #:	2	RRCID ->	275823	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	12020	PERF.10054 - 11688			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	0701	RRCID ->	275834	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	11992	PERF.10090 - 11390			
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-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	0204	RRCID ->	276074	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10842	PERF. 9620 - 9754			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141										
HYDE, MARTY		WELL #: 4		RRCID -> 276077		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 276138		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JONES		WELL #: 2		RRCID -> 276444		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9987 - 11603				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHESTER ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 276570		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SANTA ELENA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 276826		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 801		RRCID -> 278332		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10124 - 15384				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARTY HYDE		WELL #: 3		RRCID -> 278390		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC			//CONT.// 255141							
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0402		RRCID -> 278623	COMPL. DATE 05/03/2014	TOTAL DEPTH 12236	PERF.10379	- 11999	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 0601H		RRCID -> 279340	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 11501	PERF.10422	- 16076	
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHAMBLESS			WELL #: 1		RRCID -> 279388	COMPL. DATE 03/13/2014	TOTAL DEPTH 12005	PERF.10163	- 11856	
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

VON ROSENBERG			WELL #: 2		RRCID -> 279569	COMPL. DATE 11/01/2013	TOTAL DEPTH 11717	PERF. 9710	- 11387	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BARRETT			WELL #: 1		RRCID -> 279570	COMPL. DATE 01/23/2015	TOTAL DEPTH 12240	PERF.10279	- 11935	
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ADAMS, R. C.			WELL #: 1		RRCID -> 279862	COMPL. DATE 09/01/2014	TOTAL DEPTH 12225	PERF.10422	- 12068	
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FERGUSON PRISON UNIT			WELL #: 0101		RRCID -> 279874	COMPL. DATE 03/07/2011	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10114	- 11765	
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	AMT	CODE	BALANCE

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
HANLEY				WELL #:	1	RRCID ->	279891	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10210 - 12350	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SAVELL				WELL #:	1	RRCID ->	280215	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	11748	PERF.10112 - 11683	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0606	RRCID ->	280266	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	11670	PERF. 9811 - 11456	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	0402	RRCID ->	280806	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	11819	PERF.10166 - 11794	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM A				WELL #:	1	RRCID ->	281115	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11513	PERF. 9652 - 11300	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SEALY				WELL #:	2H	RRCID ->	285106	COMPL. DATE	05/22/2018	TOTAL DEPTH	11230	PERF.11249 - 17654	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57	
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//	32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON						
MD AMERICA ENERGY, LLC				556481											
KETCHUM				WELL #: 1	RRCID -> 284604	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	8728 - 11097				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ORO RESOURCES, LLC				626507	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON						
RUFFINO				WELL #: 1	RRCID -> 280135	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9221 - 10867				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVID					681327	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON					
WELL #: 1					RRCID -> 280189	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9177 - 10848				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

KNIGHT						278095	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON				
WELL #: 1						RRCID -> 278095	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8852 - 11145			
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1			161
10	0	N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
11	11	N		-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	N	1			162
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
*01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			162

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)				32157 497	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON						
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799											
ROBERTSON				WELL #: 1	RRCID -> 259647	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466 - 10836				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799							
TOMMIE JO MANNING, ET AL			WELL #:	1	RRCID -> 270411	COMPL. DATE 08/08/2012	TOTAL DEPTH 11510	PERF. 9345	- 11230	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

THOMAS			WELL #:	1	RRCID -> 280217	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9258	- 11122	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORREST			WELL #:	2	RRCID -> 283905	COMPL. DATE 09/09/2017	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 9265	- 11056	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ETX ENERGY, LLC			WELL #:	1	RRCID -> 267576	COMPL. DATE 12/05/2010	TOTAL DEPTH 11998	PERF. 9951	- 11547	
LITTLE										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT			WELL #:	1001	RRCID -> 271473	COMPL. DATE 04/24/2012	TOTAL DEPTH 12308	PERF. 10240	- 11878	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	0202	RRCID -> 271498	COMPL. DATE 10/15/2013	TOTAL DEPTH 11470	PERF. 9538	- 11257	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) ETX ENERGY, LLC BLAIR A			//CONT.// 32157 497 //CONT.// 255141		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON					
WELL #:			1	RRCID ->	271499	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	12772	PERF.10788 - 12492		
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FERGUSON PRISON UNIT			WELL #:		201	RRCID ->	272244	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10686 - 10922
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HYDE			WELL #:		1	RRCID ->	273053	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10712 - 12500
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:		0103	RRCID ->	273077	COMPL. DATE	09/07/2013	TOTAL DEPTH	11935	PERF.10064 - 11942
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:		0602	RRCID ->	273575	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	11735	PERF. 9902 - 11510
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:		A 02	RRCID ->	273661	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	11517	PERF.10434 - 10637
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:		A 03	RRCID ->	273663	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10924	PERF. 9720 - 10910
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0102		RRCID ->	273664	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	11695	PERF.10412 - 10620	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0401		RRCID ->	273696	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10207 - 11820	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		601		RRCID ->	273697	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	12045	PERF.10834 - 11160	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0703		RRCID ->	274449	COMPL. DATE	05/31/2014	TOTAL DEPTH	11490	PERF. 9830 - 11442	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 01		RRCID ->	274530	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	12112	PERF.10306 - 11552	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0510		RRCID ->	274575	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	11820	PERF. 9808 - 11542	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ELLIOTT		WELL #:		1		RRCID ->	274721	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	12202	PERF.10592 - 12167	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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 #:		0604	RRCID ->	274760	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	9978 - 11604	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0802	RRCID ->	274909	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	11302	PERF.	10087 - 11302	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 02	RRCID ->	274925	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	10004 - 11536	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0101	RRCID ->	274926	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	9819 - 11531	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0503	RRCID ->	274944	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10584 - 10850	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		1001	RRCID ->	274992	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	12872	PERF.	11307 - 11600	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TOLBERT		WELL #:		1	RRCID ->	275016	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	11412	PERF.	9322 - 10991	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

O		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									
CHANDLER		WELL #:		1	RRCID ->	275560	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9585 - 11220	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		702	RRCID ->	275614	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11793	PERF.	9925 - 11563	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		206	RRCID ->	275676	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	11718	PERF.	9879 - 11555	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MOSLEY		WELL #:		2	RRCID ->	275718	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	10117 - 11829	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CROWSON		WELL #:		1	RRCID ->	276334	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9010 - 10931	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0701	RRCID ->	276366	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	10090 - 11390	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CHESTER ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	276445	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9902 - 11533	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141									
CRESEPI		WELL #: 1		RRCID -> 276547		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11801 PERF.10823 - 10936			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HYDE, MARTY		WELL #: 4		RRCID -> 276575		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0104		RRCID -> 276576		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ADAMS, CHESTER		WELL #: 2		RRCID -> 276820		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 277958		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12406			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0204		RRCID -> 278091		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0402		RRCID -> 278126		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON					
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141												
HANLEY		WELL #:		1	RRCID ->	278389	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10210	-	12350		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VON ROSENBERG		WELL #:		2	RRCID ->	279466	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	11717	PERF.	9710	-	11387		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0601H	RRCID ->	279479	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	11501	PERF.	10422	-	16076		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MILLER		WELL #:		2	RRCID ->	279480	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10288	-	11397		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ADAMS, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	279756	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10422	-	12068		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	279775	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	10279	-	11935		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0101	RRCID ->	279882	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10114	-	11765		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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	BALANCE

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141								
MARTY HYDE		WELL #:		3	RRCID ->	280174	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11143	PERF.	9948 - 11143
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0606	RRCID ->	280321	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	9811 - 11456
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JONES		WELL #:		2	RRCID ->	280709	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	9987 - 11603
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0402	RRCID ->	280838	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	11819	PERF.	10166 - 11794
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A		WELL #:		1	RRCID ->	281117	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11513	PERF.	9652 - 11300
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ORO RESOURCES, LLC		626507										
RUFFINO		WELL #:		1	RRCID ->	280134	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9221 - 10867
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MADISON				
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507												
DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	280213	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9177	-	10848		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:		1	RRCID ->	274164	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846	-	10902
STARNES																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	278892	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8852	-	11145		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		32157		525	ASSOCIATED		49B				CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #:		1	RRCID ->	259652	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466	-	10836
ROBERTSON																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	270479	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345	-	11230		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

YORK		WELL #:		1	RRCID ->	271490	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9921	-	11657		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274367 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274729 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

VIVIANNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274882 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802																	

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

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291																	

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

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370																	

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

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204																	

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

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377																	

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

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279414 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9565 - 11422																	

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133																	

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

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723																	

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

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 279546 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																	

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

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																	

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

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279598 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110																	

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

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279974 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352																	

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280214 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280836 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281401 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281402 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281404 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281434 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281435 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281436 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF. 10727 - 12279																	

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

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281535 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990																	

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

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038																	

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

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281653 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164																	

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

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281689 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999																	

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

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282320 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928																	

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282798 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282855 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154																	

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

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284275 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102																	

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

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284488 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277																	

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

ETX ENERGY, LLC 255141 SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276852 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848																	

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

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279417 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856																	

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

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

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		//CONT.//		32157 525	ASSOCIATED	49B										CNTY: MADISON
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141												
SAVELL		WELL #:		1	RRCID ->	280272	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	11748	PERF.	10112	- 11683			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	270347	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345	- 11230			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORK		WELL #:		1	RRCID ->	271460	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9921	- 11657			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASELL		WELL #:		1	RRCID ->	272012	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	11933	PERF.	10158	- 11250			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	272017	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10197	- 11898			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273959 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274634 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276864 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279390 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 279932 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280807 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279															
M	O	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281406 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282316 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282791 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282848 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283785 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284316 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ETX ENERGY, LLC 255141												
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//				32157 568	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC				//CONT.// 255141							
BLAIR A				WELL #: 1	RRCID -> 271226	COMPL. DATE 05/28/2011	TOTAL DEPTH 12772	PERF.10788	- 12492		
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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GARRISON				WELL #: 1	RRCID -> 271326	COMPL. DATE 10/08/2011	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10680	- 12408		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CROWSON				WELL #: 1	RRCID -> 273052	COMPL. DATE 07/02/2011	TOTAL DEPTH 9010	PERF. 9010	- 10931		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #: 201	RRCID -> 274527	COMPL. DATE 07/27/2011	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10104	- 10228		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: 0401	RRCID -> 274723	COMPL. DATE 06/11/2013	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10207	- 11820		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELLIOTT				WELL #: 1	RRCID -> 274747	COMPL. DATE 01/13/2011	TOTAL DEPTH 12202	PERF.10592	- 12167		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #: A 03	RRCID -> 274913	COMPL. DATE 10/03/2012	TOTAL DEPTH 10924	PERF. 9720	- 10910		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141													
EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275665 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275852 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276819 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279393 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141										
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076										
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280219 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 280397 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281038 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//										32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON	
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC										425206							
TODD										WELL #: 1		RRCID -> 279556		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 14342 PERF.10612 - 10642	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MD AMERICA ENERGY, LLC										556481							
KETCHUM										WELL #: 1		RRCID -> 284628		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097	
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-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORO RESOURCES, LLC										626507							
RUFFINO										WELL #: 1		RRCID -> 280170		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVID										WELL #: 1		RRCID -> 280216		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327							
STARNS										WELL #: 1		RRCID -> 274213		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNIGHT										WELL #: 1		RRCID -> 278151		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
 HACKETT WELL #: 1 RRCID -> 279214 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 9626 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					166
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					166
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	436	2	3	9	N	3					169
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					169
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	496	2	12	9	N	11					180
*02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					180

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

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

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614

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
02	4788 X	2892	-0-	-1896	-0-	2837	2	55	9	N	50	185	1			91

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

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-
02	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

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

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

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS)		32176 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #: 1		RRCID -> 259653		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836		
ROBERTSON												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL		255141		WELL #: 1		RRCID -> 270401		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ETX ENERGY, LLC		255141		WELL #: 1		RRCID -> 279619		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 13990 PERF. 9510 - 10926		
GOULDIE												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B)		32191 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
BARCO OIL & GAS CO.		049170		WELL #: 1		RRCID -> 034517		COMPL. DATE 10/29/1964		TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A		
THOMPSON, J. O.												
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/01/2011												

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		WELL #: 1		RRCID -> 030351		COMPL. DATE 04/29/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 11032		
WALSH ESTATE												
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
02	364 N	31	-0-	-333	-0-	31	2			N	-0-	78

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		WELL #: 1 F		RRCID -> 032736		COMPL. DATE 04/08/1963		TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A		
FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2												
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.//			32191 333		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON							
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				
M	O	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
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-
02	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				
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-
02	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				
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-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTER, ELIJAH L., UNIT -B-			WELL #:	1 U	RRCID ->	032737	COMPL. DATE	11/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10586 - 10618				
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-
02	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				
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-
02	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				
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-
02	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
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	
09	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	173 1	1545 2	N	10	184 1	18	
10	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	187 1	1567 2	N	37		55	
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	207 1	1553 2	N	28		83	
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	194 1	1465 2	N	27		110	
01	1612 N	1369	-0-	-243	-0-	154 1	1198 2	N	15		125	
02	1456 N	1004	-0-	-452	-0-	100 1	890 2	N	13		138	

SEVEN J STOCK FARM, INC.			WELL #:	37	RRCID ->	106803	COMPL. DATE	04/18/1983	TOTAL DEPTH	21892	PERF.10228	- 11005
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

FARMERS OIL COMPANY			WELL #:	3	RRCID ->	108666	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10119	- 10884
09	3000 X	1171	-0-	-1829	-0-	58 1	1101 2	N	11	190 1	72	
10	3100 X	1290	-0-	-1810	-0-	69 1	1221 2	N	-0-		72	
11	2880 X	1520	-0-	-1360	-0-	81 1	1353 2	N	78		150	
12	2976 X	415	-0-	-2561	-0-	86 9						
01	2728 X	2014	-0-	-714	-0-	27 1	375 2	N	12		162	
02	1428 N	740	-0-	-688	-0-	13 9						
						111 1	1801 2	N	93		255	
						102 9						
						40 1	674 2	N	24		279	
						26 9						

FARMERS OIL COMPANY			WELL #:	2	RRCID ->	108667	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10155	- 10922
09	1620 N	1176	-0-	-444	-0-	60 1	1094 2	N	20		164	
10	2015 N	1178	-0-	-837	-0-	22 9						
11	1770 N	1200	-0-	-570	-0-	68 1	1071 2	N	35		199	
12	1209 N	412	-0-	-797	-0-	39 9						
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	67 1	1105 2	N	25		224	
02	1120 N	650	-0-	-470	-0-	28 9						
						27 1	361 2	N	22	196 1	50	
						24 9						
						94 1	1485 2	N	49		99	
						54 9						
						38 1	592 2	N	18		117	
						20 9						

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718													
IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	2250 N	1725	-0-	-525	-0-	173	1	1552	2	N	-0-		238
10	2325 N	1531	-0-	-794	-0-	163	1	1365	2	N	3	191 1	50
						3	9						
11	1830 N	1145	-0-	-685	-0-	135	1	1010	2	N	-0-		50
12	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	293	1	2213	2	N	37		87
						41	9						
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	194	1	1507	2	N	5		92
						6	9						
*02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	136	1	1209	2	N	-0-		92

L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050													
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	154	1	1374	2	N	-0-		172
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	171	1	1435	2	N	15		187
						17	9						
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	191	1	1431	2	N	8		195
						9	9						
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	190	1	1431	2	N	12		207
						13	9						
01	1612 N	1461	-0-	-151	-0-	165	1	1282	2	N	13		220
						14	9						
02	1512 N	1147	-0-	-365	-0-	116	1	1031	2	N	-0-		220

ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142													
09	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	825	1	7390	2	N	37		70
						41	9						
10	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	896	1	7500	2	N	54		124
						59	9						
11	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	713	1	5334	2	N	21		145
						23	9						
12	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	738	1	5566	2	N	32		177
						35	9						
01	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	552	1	4276	2	N	28		205
						31	9						
*02	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	533	1	4742	2	N	54		259
						59	9						

DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580													
09	3630 X	1791	-0-	-1839	-0-	102	1	1681	2	N	7	193 1	48
						8	9						
10	3472 X	1275	-0-	-2197	-0-	82	1	1167	2	N	24		72
						26	9						
11	3330 X	1314	-0-	-2016	-0-	81	1	1194	2	N	35		107
						39	9						
12	3441 X	701	-0-	-2740	-0-	49	1	630	2	N	20		127
						22	9						
01	3162 X	2239	-0-	-923	-0-	146	1	2021	2	N	65		192
						72	9						
02	1680 X	843	-0-	-837	-0-	63	1	760	2	N	18		210
						20	9						

FOUND FORK (FRIO) GOLDENROD GAS, INC. J.W.		32331 200 313121		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON								
WELL #:		1		RRCID -> 152378		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 4700 - 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR CORNERS (ANOMALINA) BLUESTEM NATURAL GAS LLC WINS COTT UNIT		32346 010 076906		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
WELL #:		1A		RRCID -> 288704		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH 14722		PERF.13548 - 13564						
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	69216 R	69216	-0-	-0-	-0-	67170	3	2046	9	N	1860	2437	1			40
02	56560 #	NO RPT	-0-	-56560	-0-					N	NO RPT					40

FOUR CORNERS (FRIO F-23) BLUESTEM NATURAL GAS LLC O'LEARY UNIT		32346 445 076906		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
WELL #:		1		RRCID -> 197615		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 15559		PERF.13052 - 13410						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS GULF COAST, INC. O'LEARY UNIT		205620		RRCID -> 241736		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 14218		PERF.13227 - 13244						
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-					198
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006																

FOUR CORNERS (FRIO F-28) BLUESTEM NATURAL GAS LLC RAYNOR		32346 450 076906		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
WELL #:		2		RRCID -> 215086		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 13758		PERF.13610 - 13622						
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH HEIRS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 232250		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13145		PERF.12725 - 12794				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					350
10	14B2 EXT	260	-0-	260	260					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.	-0-	-0-	-0-	372					N	-0-					223
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	372					N	NO RPT					223

OIL AND GAS DIVISION

FOUR CORNERS (FRIO F-28)										//CONT.// 32346 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
BLUESTEM NATURAL GAS LLC										//CONT.// 076906									
RAYNOR										WELL #: 1		RRCID -> 290381		COMPL. DATE 11/14/2020		TOTAL DEPTH 13168 PERF.12338 - 12348			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	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	AMT	BALANCE
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-
02		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			
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-
02		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			
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	#			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
02		0	#	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				126
FOUR CORNERS (13000)										32346 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
BLUESTEM NATURAL GAS LLC										076906									
RAYNOR										WELL #: 1		RRCID -> 201507		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720			
09		10815	X	10815		-0-	-0-	-0-	-0-	10780	3	35	9	N	32				216
10		6131	X	6131		-0-	-0-	-0-	-0-	6118	3	13	9	N	12	152	1		76
11		7721	X	7721		-0-	-0-	-0-	-0-	7713	3	8	9	N	7				83
12		72754	X	72754		-0-	-0-	-0-	-0-	72369	3	385	9	N	350	353	1		80
*01		87171	X	87171		-0-	-0-	-0-	-0-	86713	3	458	9	N	416	383	1		113
02		5488	X	NO RPT		-0-	-0-	-5488	-0-					N	NO RPT				113
DEVON FEE										WELL #: 1		RRCID -> 201831		COMPL. DATE 04/18/2018		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12498 - 12588			
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
02		0	X	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				106
FRANKS (ALIBEL)										32688 052		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC										404106									
CAMP WALLACE										WELL #: 2		RRCID -> 278555		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 11970 PERF. 5686 - 5726			
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-
02		INJECT		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FRANKS (FRIO 10,000)			32688 416	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
FEDERAL DELANGE GAS UNIT			WELL #:	3ST	RRCID -> 209602	COMPL. DATE 06/12/2004	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10330	- 10336			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FRANKS (RYCADE)			32688 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
GHINAUDO, M. ET AL GU			WELL #:	4 U	RRCID -> 197494	COMPL. DATE 10/01/2003	TOTAL DEPTH 12060	PERF.10908	- 10977			
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-
02		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			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

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			
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	171	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
02		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			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)		//CONT.//		32688 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	174007	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11083 - 11407
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GHINAUDO, M. ET AL GU		WELL #:		4 L	RRCID ->	194695	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10908 - 11910
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
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GORDON		WELL #:		4	RRCID ->	196894	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.11264 - 11541
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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GILBY, M. ET AL G. U.		WELL #:		3	RRCID ->	198608	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11970 - 12310
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		46

OIL AND GAS DIVISION

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

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
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

FRELSBURG (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

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
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2002

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	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

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
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-
02	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

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FEENEY, ELIZABETH I. WELL #: 2 RRCID -> 145737 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6764 - 6825

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
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-
02	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							
FEENEY		WELL #:		1	RRCID ->	145738	COMPL. DATE	05/07/1993	TOTAL DEPTH	7524	PERF. 7034 - 7040
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
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROESNER, EARL H.		WELL #:		3	RRCID ->	145740	COMPL. DATE	05/20/1993	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 6936 - 6947
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KST KATY		WELL #:		5	RRCID ->	146181	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	7022	PERF. 6937 - 6989
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KST KATY		WELL #:		9	RRCID ->	146671	COMPL. DATE	06/19/1993	TOTAL DEPTH	7199	PERF. 7090 - 7174
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KST KATY		WELL #:		2	RRCID ->	146673	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 7551 - 7735
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KST KATY		WELL #:		3	RRCID ->	146809	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	2138	PERF. 7038 - 7102
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	147084	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 6899 - 6907
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361							
KST KATY		WELL #:		4	RRCID ->	147151	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6860 - 6930
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
02	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
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KST KATY		WELL #:		8A	RRCID ->	147671	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6872 - 6942
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-
02	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
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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KST KATY		WELL #:		7	RRCID ->	150815	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	7017	PERF. 6853 - 6918
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-
02	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
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-
02	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 #:		11	RRCID ->	190695	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7071 - 7190		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
02	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		
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-
02	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		
09	9420 X	8281	-0-	-1139	-0-	242	1	7872	3	Y	152	65	1	263
						167	9							
10	9517 X	8470	-0-	-1047	-0-	201	1	8054	3	Y	195	204	1	254
						215	9							
11	8820 X	7934	-0-	-886	-0-	193	1	7569	3	Y	156	192	1	218
						172	9							
12	8742 X	8302	-0-	-440	-0-	229	1	7918	3	Y	141	194	1	165
						155	9							
01	8742 X	8443	-0-	-299	-0-	432	1	7867	2	Y	131	183	1	113
						144	9							
02	7728 X	5367	-0-	-2361	-0-	165	1	5073	2	Y	117			230
						129	9							

MCMILLIAN		WELL #:		1	RRCID ->	211387	COMPL. DATE	04/07/2019	TOTAL DEPTH	15799	PERF.	14300 - 14704		
09	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	132	1	4307	3	Y	127	170	1	81
						140	9							
10	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	107	1	4320	3	Y	351	205	1	227
						386	9							
11	4650 X	3981	-0-	-669	-0-	89	1	3479	3	Y	375	496	1	106
						413	9							
12	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	146	1	5065	3	Y	364	320	1	150
						400	9							
01	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	249	1	4532	2	Y	297	320	1	127
						327	9							
02	4340 X	3988	-0-	-352	-0-	118	1	3642	2	Y	207	182	1	152
						228	9							

MCMILLIAN		WELL #:		2	RRCID ->	211909	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	14061	PERF.	13900 - 13940		
09	1290 X	1262	-0-	-28	-0-	35	1	1138	3	Y	81	98	1	44
						89	9							
10	1333 X	1182	-0-	-151	-0-	28	1	1109	3	Y	41	42	1	43
						45	9							
11	1350 X	752	-0-	-598	-0-	18	1	690	3	Y	40	68	1	15
						44	9							
12	1395 X	246	-0-	-1149	-0-	5	1	153	3	Y	80	66	1	29
						88	9							
01	1395 X	589	-0-	-806	-0-	26	1	483	2	Y	73	74	1	28
						80	9							
02	1176 X	1054	-0-	-122	-0-	32	1	978	2	Y	40	37	1	31
						44	9							

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FOSTER FARMS		WELL #: 2		RRCID -> 212010		COMPL. DATE 08/25/2005				TOTAL DEPTH 14281 PERF.13914 - 13924				
M	ALLOW 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
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183	3	2	9	Y	2			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
02	308 N	255	-0-	-53	-0-	227	2	28	9	Y	25			102

MCMILLIAN		WELL #: 4		RRCID -> 212016		COMPL. DATE 06/07/2019				TOTAL DEPTH 15778 PERF.14130 - 14560				
09	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	64	1	2065	3	Y	70	124	1	59
10	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	252	1	10143	3	Y	151	105	1	105
11	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	166	9	10824	3	Y	135	171	1	69
12	10447 X	9721	-0-	-726	-0-	149	9	9305	3	Y	134	138	1	65
01	10571 X	8488	-0-	-2083	-0-	269	1	7913	2	Y	128	147	1	46
02	9688 X	5680	-0-	-4008	-0-	147	9	5382	2	Y	112	71	1	87
						434	1							
						141	9							
						175	1							
						123	9							

IMPARATO		WELL #: 3		RRCID -> 213337		COMPL. DATE 04/04/2019				TOTAL DEPTH 13842 PERF.13078 - 14230				
09	1350 N	850	-0-	-500	-0-	25	1	804	3	Y	19	8	1	47
10	1333 N	1052	-0-	-281	-0-	21	9	984	3	Y	40	37	1	50
11	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	24	1	1042	3	Y	34	38	1	46
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	44	9	1161	3	Y	56	51	1	51
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	27	1	1155	2	Y	62	63	1	50
02	1036 N	883	-0-	-153	-0-	37	9	826	2	Y	27			77
						34	1							
						62	9							
						63	1							
						68	9							
						27	1							
						30	9							

MCMILLIAN		WELL #: 5		RRCID -> 213780		COMPL. DATE 01/17/2019				TOTAL DEPTH 14058 PERF.12820 - 13739				
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
*02	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3443	2	61	9	N	55			184

IMPARATO		WELL #: 5		RRCID -> 215402		COMPL. DATE 09/05/2005				TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FOSTER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 215692 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13431 - 13675

M O	ALLOW 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
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
02	2632 X	1963	-0-	-669	-0-	1961	2	2	9	Y	2			128

 FOSTER CREEK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 216635 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546

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
02	700 N	124	-0-	-576	-0-	4	1	119	2	N	1			81
						1	9							

 GLESS WELL #: 1 RRCID -> 224103 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925

09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1978	3	25	9	N	23			47
10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2087	3	28	9	N	25			72
11	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2738	3	61	9	N	55			127
12	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2191	3	66	9	N	60	172	1	15
01	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2337	2	11	9	N	10			25
02	2100 N	1806	-0-	-294	-0-	1716	2	90	9	N	82			107

 HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 246823 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287

09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	824	3	83	9	N	75			203
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1886	3	2	9	N	2			205
11	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-			205
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1767	3	14	9	N	13	181	1	37
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1952	2	33	9	N	30			67
*02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1618	2	47	9	N	43			110

 MCMILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 250476 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 15801 PERF.14110 - 16315

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							
02	2744 X	1156	-0-	-1588	-0-	33	1	1033	2	Y	82	70	1	55
						90	9							

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 196848 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 17334 PERF.15631 - 15654													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4257 2	99 9		N	90	89 1	11
10		4464 X	4101	-0-	-363	-0-	4101 2			N	-0-		11
11		4410 X	1855	-0-	-2555	-0-	1855 2			N	-0-		11
12		4464 X	4253	-0-	-211	-0-	4154 2	99 9		N	90	90 1	11
*01		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788 2			N	-0-		11
02		4060 X	3788	-0-	-272	-0-	3788 2			N	-0-		11

F.A.S.H. DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 214656 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170													
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
02		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													
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		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785 2			N	-0-		369
*02		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3785 2			N	-0-		369

FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1H RRCID -> 226909 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474													
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		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770 2			N	-0-		2
*02		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770 2			N	-0-		2

MOORE DEEP WELL #: 1H RRCID -> 236352 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854													
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		1135 N	953	-0-	-182	-0-	953 2			N	-0-		14
02		1092 N	953	-0-	-139	-0-	953 2			N	-0-		14

FASH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 247835 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15776 PERF.17930 - 19125													
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		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 2			N	-0-		4
*02		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 2			N	-0-		4

GALVESTON 307-L (7000 SAND)		33840 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
BLACK POOL ENERGY, LP		072712									
S.T. 307-L N/2 SW/4		WELL #: 1		RRCID -> 255491		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 7128		PERF. 9440 - 9468	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		137

GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54)		33840 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
BLACK POOL ENERGY, LP		072712									
S.T. 307-L N/2 NW/4		WELL #: 1		RRCID -> 255489		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 7282		PERF. 7877 - 7884	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2029

GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54)		33840 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
BLACK POOL ENERGY, LP		072712									
S.T. 307-L N/2 SW/4		WELL #: 2		RRCID -> 255492		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7919 - 7932	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		343

GARDEN VILLAS (YEGUA)		34003 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
GARDEN VILLAS		WELL #: 1		RRCID -> 265023		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 15968		PERF. 15368 - 16744		
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	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	159
						136	9					
01	2790 #	1585	-0-	-1205	-0-	270	1	1220	2	N	86	245
						95	9					
02	2296 #	NO RPT	-0-	-2296	-0-					N	NO RPT	245

GARWOOD (MIOCENE 1300)		34090 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
KALLINA, CARLTON J.		450347									
KALLINA, C. J.		WELL #: 1		RRCID -> 061791		COMPL. DATE 08/11/1973		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1299 - 1308	
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-
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 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

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
02	644 N	582	-0-	-62	-0-	33 1	549 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

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
02	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02	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		
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	22148					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	22148					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-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-
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
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
02	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		
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
02	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		
09	11839 R	11839	-0-	-0-	-0-	11666	2	173	9	N	157	179	1	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	358	1	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
02	11060 #	5777	-0-	-5283	-0-	5716	2	61	9	N	55			159

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

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

ZAZA ENERGY, LLC				950545					
STINGRAY		WELL #:		A 1RE	RRCID ->	273567	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH 13332 PERF.12129 - 13078
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GIDDINGS (BUDA)				34733 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC				014471					
HOWARD		WELL #:		1H	RRCID ->	262163	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH 11655 PERF.11254 - 15140
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	132

HOWARD		WELL #:		2H	RRCID ->	262672	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	89

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZOS						
APACHE CORPORATION				027200									
PATTERSON-CLARK UNIT				WELL #:	1DL	RRCID -> 186375	COMPL. DATE 02/13/2002	TOTAL DEPTH 14207	PERF.10776	- 15242			
M	O	ALLOW CODE	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
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	
02		84 #	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-	52	

DALBOSCO				WELL #:	E 1	RRCID -> 247094	COMPL. DATE 12/14/2009	TOTAL DEPTH 15325	PERF.11800	- 15325			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

WELLS E				WELL #:	1H	RRCID -> 253389	COMPL. DATE 06/13/2009	TOTAL DEPTH 12559	PERF.12318	- 17000			
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	24	
01	8501	R	8501	-0-	-0-	-0-	8348	2	153	9	N	139	163
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-	132	31

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				WELL #:	147699	RRCID -> 219043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12127	PERF. 9085	- 11800		
09	772	R	772	-0-	-0-	-0-	472	2	300	9	N	273	55
10	914	R	914	-0-	-0-	-0-	456	2	458	9	N	416	96
11	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	728	2	660	9	N	600	143
12	944	R	944	-0-	-0-	-0-	534	2	410	9	N	373	155
01	676	R	676	-0-	-0-	-0-	384	2	292	9	N	265	240
02	532	#	154	-0-	-378	-0-	84	2	70	9	N	64	125

DOUG				WELL #:	1H	RRCID -> 283152	COMPL. DATE 06/23/2015	TOTAL DEPTH 10354	PERF.10485	- 15249			
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	
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	58	

HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC				WELL #:	367676	RRCID -> 284265	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 9072	PERF. 8933	- 11940			
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114	
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114	
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114	
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114	
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	114	

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZOS							
KOUATLI, AIMAN M.				476360										
WALTMAN				WELL #:	1	RRCID ->	232226	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11434	PERF.	9900 - 10953	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544										
CANNON-CHANCE UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	187097	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	14584	PERF.	1.0514 - 17024	
09	1650 #	1329	-0-	-321	-0-	1300	2	29	9	N	26			79
10	1705 #	1254	-0-	-451	-0-	1253	2	1	9	N	1			80
11	1650 #	1104	-0-	-546	-0-	1104	2			N	-0-			80
12	1488 #	1125	-0-	-363	-0-	1111	2	14	9	N	13			93
01	1488 #	1370	-0-	-118	-0-	1334	2	36	9	N	33			126
*02	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1250	2	44	9	N	40			166

HULLABALOO				WELL #:	1RE	RRCID ->	190267	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	12420	PERF.	9667 - 12735	
09	1830 #	1537	-0-	-293	-0-	1489	2	48	9	N	44	184	1	87
10	1829 #	1654	-0-	-175	-0-	1571	2	83	9	N	75			162
11	1650 #	1252	-0-	-398	-0-	1207	2	45	9	N	41			203
12	1674 #	1568	-0-	-106	-0-	1493	2	75	9	N	68	189	1	82
01	1674 #	1584	-0-	-90	-0-	1527	2	57	9	N	52			134
02	1484 #	1191	-0-	-293	-0-	1135	2	56	9	N	51			185

DODD				WELL #:	1H	RRCID ->	262773	COMPL. DATE	04/03/2011	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	1.0636 - 14276	
09	1680 #	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-	3	5	128
10	1921 R	1921	-0-	-0-	-0-	1920	2	1	9	N	1			129
11	1860 #	917	-0-	-943	-0-	917	2			N	-0-			129
12	2445 R	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-			129
01	1922 #	1744	-0-	-178	-0-	1744	2			N	-0-			129
02	1736 #	1608	-0-	-128	-0-	1608	2			N	-0-			129

VERDUN OIL & GAS LLC				884566										
BALKE, I.				WELL #:	1	RRCID ->	242994	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10417	PERF.	1.0350 - 10413	
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			22
10	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			22
11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			22
12	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			22
01	62 #	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-			22
*02	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			22

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
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					
02	3556 X	2750	-0-	-806	-0-	488	1	1928	2	Y	304	311	1	124
						334	9							
MCCULLOUGH-WINEMAN EF				WELL #:	3H	RRCID -> 280858	COMPL. DATE 01/08/2015	TOTAL	DEPTH	11176	PERF.11608	- 19198		
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
						527	9							
11	3210 X	3051	-0-	-159	-0-	42	1	2500	2	Y	463	526	1	159
						509	9							
12	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	60	1	2992	2	Y	576	505	1	230
						634	9							
01	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	65	1	2732	2	Y	552	561	1	221
						607	9							
02	3024 X	2997	-0-	-27	-0-	55	1	2479	2	Y	421	478	1	164
						463	9							
MILES UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 281287	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL	DEPTH	11462	PERF.11572	- 18383		
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					
02	3136 X	2572	-0-	-564	-0-	466	1	1769	2	Y	306	331	1	125
						337	9							
RODGERS				WELL #:	3H	RRCID -> 281323	COMPL. DATE 08/23/2015	TOTAL	DEPTH	11394	PERF.11581	- 19173		
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					
02	3584 X	2770	-0-	-814	-0-	518	1	2044	2	Y	189	225	1	77
						208	9							

GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION GOEN FAMILY		//CONT.// 34733 610 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON		
		WELL #:		2H	RRCID -> 281657	COMPL. DATE 09/09/2015	TOTAL DEPTH 10545	PERF.11379	- 19931			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	927 1 310 9	2559 2	Y	282	329 1		63
10	3844 X	3258	-0-	-586	-0-	876 1 355 9	2027 2	Y	323	293 1		93
11	3720 X	3068	-0-	-652	-0-	698 1 296 9	2074 2	Y	269	273 1		89
12	3844 X	2977	-0-	-867	-0-	802 1 304 9	1871 2	Y	276	265 1		100
01	4030 X	2979	-0-	-1051	-0-	914 1 1 4	1772 2 292 9	Y	265	275 1		90
02	3556 X	2280	-0-	-1276	-0-	440 1 226 9	1614 2	Y	205	216 1		79
MILES UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 281724	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH 11482	PERF.11388	- 18854			
09	3930 X	3728	-0-	-202	-0-	824 1 488 9	2416 2	Y	444	508 1		127
10	4061 X	3677	-0-	-384	-0-	824 1 547 9	2306 2	Y	497	464 1		160
11	3930 X	3300	-0-	-630	-0-	745 1 498 9	2057 2	Y	453	453 1		160
12	4061 X	3216	-0-	-845	-0-	773 1 505 9	1938 2	Y	459	444 1		175
01	4216 X	2959	-0-	-1257	-0-	788 1 1 4	1660 2 510 9	Y	464	474 1		165
02	3472 X	2169	-0-	-1303	-0-	397 1 227 9	1545 2	Y	206	286 1		85
GOEN FAMILY		WELL #:		3H	RRCID -> 281739	COMPL. DATE 09/22/2015	TOTAL DEPTH 11377	PERF.11445	- 19849			
09	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	885 1 277 9	2412 2	Y	252	297 1		57
10	3534 X	2873	-0-	-661	-0-	799 1 262 9	1812 2	Y	238	226 1		69
11	3420 X	3073	-0-	-347	-0-	692 1 320 9	2061 2	Y	291	263 1		97
12	3534 X	2892	-0-	-642	-0-	784 1 275 9	1833 2	Y	250	256 1		91
01	3720 X	2929	-0-	-791	-0-	905 1 1 4	1751 2 272 9	Y	247	254 1		84
02	3332 X	2309	-0-	-1023	-0-	434 1 226 9	1649 2	Y	205	210 1		79
EWERT		WELL #:		1H	RRCID -> 282093	COMPL. DATE 11/22/2014	TOTAL DEPTH 11440	PERF.11422	- 19477			
09	4380 X	4169	-0-	-211	-0-	1014 1 358 9	2797 2	Y	325	352 1		73
10	4526 X	4364	-0-	-162	-0-	1086 1 382 9	2896 2	Y	347	320 1		100
11	4350 X	3908	-0-	-442	-0-	926 1 349 9	2633 2	Y	317	312 1		105
12	4495 X	3752	-0-	-743	-0-	1032 1 230 9	2490 2	Y	209	238 1		76
01	4371 X	3585	-0-	-786	-0-	1117 1 1 4	2217 2 250 9	Y	227	226 1		77
02	3948 X	3137	-0-	-811	-0-	612 1 217 9	2308 2	Y	197	198 1		76

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
EWERT		WELL #: 3H		RRCID -> 282341		COMPL. DATE 09/10/2015				TOTAL DEPTH 11422 PERF.11423 - 19234					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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								
02	3864 X	1933	-0-	-1931	-0-	375	1	1482	2	Y	69	67	1		27
						76	9								
GOEN FAMILY		WELL #: 1H		RRCID -> 282346		COMPL. DATE 12/13/2014				TOTAL DEPTH 11174 PERF.11005 - 15143					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RAE		WELL #: 4H		RRCID -> 282523		COMPL. DATE 04/08/2015				TOTAL DEPTH 11180 PERF.11097 - 16591					
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								
02	2156 N	-0-	-0-	-2156	-0-					N	1	11	1		2
RAE		WELL #: 3H		RRCID -> 282586		COMPL. DATE 04/08/2015				TOTAL DEPTH 11200 PERF.11655 - 16966					
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								
02	2744 X	2444	-0-	-300	-0-	470	1	1735	2	N	217	167	1		303
						239	9								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 277236		COMPL. DATE 01/20/2015				TOTAL DEPTH 10720 PERF.11413 - 18929					
LEWIS 'A'		WELL #: 1H													
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
*02	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4846	2	112	9	N	102	188	1		79

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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROLLIER		WELL #:		1H	RRCID ->	278580	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	12309	PERF.13159 - 17516
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
*02	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-	141

KOVAR 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	290535	COMPL. DATE	02/21/2018	TOTAL DEPTH	10219	PERF.10775 - 15480
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		WELL #:		521544	RRCID ->	264827	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	10812	PERF.10616 - 14276
DODD				1H							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VERDUN OIL & GAS LLC		WELL #:		884566	RRCID ->	242983	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 9940 - 10006
BOULDEN, F.				1							
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-	-53	-0-	71	3		N	-0-	200
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-	200
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-	200

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
REVELLE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	277938	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	20017	PERF. 9830 - 9855
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
BR SWD		WELL #:		1	RRCID ->	280237	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	13250	PERF.10360 - 10383	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699								
QUINN, JOHN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101171	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	12165	PERF.12022 - 12112	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ORVILLE HAYNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102869	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	12070	PERF.11910 - 11979	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SUNNY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286403	COMPL. DATE	03/27/2018	TOTAL DEPTH	17315	PERF. 7508 - 7594	
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	290070	COMPL. DATE	12/16/2019	TOTAL DEPTH	10712	PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE																			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287																			
LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02		1008 N	723	-0-	-285	-0-	-0-	705	2	18	9	N	16	176	1				15

FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390																			
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	-0-	14	2			N	-0-						48
10		18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-						48
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-						48
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-						48
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-						48
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	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																			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						88
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						88
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						88
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						88
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						88
02		0 N	-0-	-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																			
09		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	-0-	2403	2	50	9	N	45						209
10		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	-0-	2525	2	55	9	N	50	2	8				257
11		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	-0-	2419	2	44	9	N	40	175	1				122
12		2511 N	2458	-0-	-53	-0-	-0-	2402	2	56	9	N	51	1	8				172
01		2511 N	2363	-0-	-148	-0-	-0-	2307	2	56	9	N	51						223
02		2268 N	1546	-0-	-722	-0-	-0-	1509	2	37	9	N	34						257

APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822																			
09		2310 N	2302	-0-	-8	-0-	-0-	2265	2	37	9	N	34						209
10		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	-0-	2383	2	33	9	N	30	1	8				238
11		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	-0-	2329	2	39	9	N	35	177	1				96
12		2387 N	2377	-0-	-10	-0-	-0-	2329	2	48	9	N	44						140
01		2418 N	2314	-0-	-104	-0-	-0-	2266	2	48	9	N	44						184
02		2212 N	1518	-0-	-694	-0-	-0-	1489	2	29	9	N	26						210

TAYLOR ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100219 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126																			
09		4110 X	4040	-0-	-70	-0-	-0-	4031	2	9	9	N	8						175
10		4247 X	4123	-0-	-124	-0-	-0-	4112	2	11	9	N	10						185
11		4080 X	4040	-0-	-40	-0-	-0-	4039	2	1	9	N	1						186
12		4216 X	4142	-0-	-74	-0-	-0-	4141	2	1	9	N	1	1	8				186
01		4185 X	4128	-0-	-57	-0-	-0-	4128	2			N	-0-						186
02		3780 X	2772	-0-	-1008	-0-	-0-	2770	2	2	9	N	2						188

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534										
HERNANDEZ		WELL #: 1		RRCID -> 101637		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200				
M	O	GAS	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
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
02	1428	N	1126	-0-	-302	-0-	1108 2	18 9	N	16		165

DANIEL, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 101906		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932				
09	2130	N	2110	-0-	-20	-0-	2045 2	65 9	N	59		277
10	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	1998 2	50 9	N	45	162 1	159
11	2100	N	2015	-0-	-85	-0-	1943 2	72 9	N	65		224
12	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	2014 2	69 9	N	63	1 8	286
01	2046	N	2037	-0-	-9	-0-	1946 2	91 9	N	83	176 1	193
02	1876	N	1280	-0-	-596	-0-	1238 2	42 9	N	38		231

RAUCH		WELL #: 1		RRCID -> 101907		COMPL. DATE 08/13/1982		TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068				
09	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	1753 2	35 9	N	32		110
10	1953	N	1854	-0-	-99	-0-	1818 2	36 9	N	33		143
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1766 2	41 9	N	37		180
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1868 2	51 9	N	46	1 8	225
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1847 2	48 9	N	44	176 1	93
02	1680	N	1319	-0-	-361	-0-	1291 2	28 9	N	25		118

MISS KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 103278		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304				
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1192 2	9 9	N	8		222
10	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	1115 2	11 9	N	10		232
11	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	1077 2		N	-0-	185 1	47
12	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	1114 2		N	-0-		47
01	1116	N	986	-0-	-130	-0-	986 2		N	-0-		47
02	1008	N	690	-0-	-318	-0-	687 2	3 9	N	3		50

PALMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308				
09	2610	N	2503	-0-	-107	-0-	2461 2	42 9	N	38		144
10	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2483 2	53 9	N	48		192
11	2490	N	2389	-0-	-101	-0-	2342 2	47 9	N	43		235
12	2573	N	2558	-0-	-15	-0-	2507 2	51 9	N	46	188 1	93
01	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2501 2	59 9	N	54		147
02	2240	N	1768	-0-	-472	-0-	1727 2	41 9	N	37		184

APPELT		WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767				
09	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	1626 2	24 9	N	22		135
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1983 2	53 9	N	48		183
11	1830	N	1825	-0-	-5	-0-	1825 2		N	-0-		183
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1829 2	52 9	N	47	1 8	229
01	2046	N	1797	-0-	-249	-0-	1766 2	31 9	N	28	167 1	90
02	1708	N	1127	-0-	-581	-0-	1105 2	22 9	N	20		110

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE															
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206															
PHILIPS, VASTINE WELL #: 1 RRCID -> 101641 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689															
M	O	ALLOW 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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			142
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			142
*01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	107	3	36	9	N	33			175
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175

PHILIPS-RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416															
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNG, JOHN H., INC. 948460															
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100024 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11815 - 11884															
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-	220	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
*02	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1406	1	22	9	N	20			202

HIRE WELL #: 1 RRCID -> 100455 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11938 - 11976															
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2021															

FRITSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102109 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882															
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
02	2184	N	1584	-0-	-600	-0-	1552	1	32	9	N	29			99

KONETZKE, VICKI WELL #: 1 RRCID -> 103618 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114															
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
02	4844	X	3070	-0-	-1774	-0-	3015	2	55	9	N	50			159

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC												
OLDEN-PAULL UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 250056 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 15003 PERF.10313 - 15003												
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
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
02		952 N	884	-0-	-68	-0-	884 2			N	-0-	65

GIDDINGS (NAVARRO, OIL)												
COPESTONE OPERATING, LLC												
HUETTEL-BROWN												
WELL #: 3 RRCID -> 222494 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 2922 - 2949												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)												
IRONROC ENERGY												
WEIDER UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 180269 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9974 - 9982												
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
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	34

PROGENIES OPERATING LLC												
LEHMANN-SCHKADE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 167303 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12619 PERF.10111 - 10140												
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
02		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												
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
02		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												
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
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	4

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.// 34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161														
TUNA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169141		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014								
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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMELSON-KUNZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169334		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970								
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
02	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								
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-
02	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								
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-
02	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								
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
02	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								
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-
02	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

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

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484
 WOOD "K" WELL #: 2 RRCID -> 123110 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982

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

WOOD "K" WELL #: 1A RRCID -> 143179 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432

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

LEIBER WELL #: 2 RRCID -> 267297 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470

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

AKG OPERATING COMPANY 009566
 CHAMPION WELL #: 1H RRCID -> 190197 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
APACHE CORPORATION 027200												
REVELLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTA FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 232220 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10057 - 10201												
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-
02	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												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ARCTURUS OPERATING COMPANY 029390												
MEANS WELL #: RRCID -> 282417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9742 - 9916												
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BCL OPERATING, LLC 040199												
MANCUSO UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. 044425												
ARMSTRONG WELL #: 1H RRCID -> 153613 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 14642 PERF.12520 - 14642												
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-	2381	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
02	2632	X	623	-0-	-2009	-0-	623	2	N	-0-		35

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	2	26	9	N	24		86
10		124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-		86
11		120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-		86
12		124 X	74	-0-	-50	-0-	-0-	74	2			N	-0-		86
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	512	2	47	9	N	43		129
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129

PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701															
09		870 N	620	-0-	-250	-0-	-0-	620	2			N	-0-		168
10		745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	706	2	39	9	N	35	106 1	97
11		941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	885	2	56	9	N	51		148
12		651 N	607	-0-	-44	-0-	-0-	577	2	30	9	N	27		175
01		990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-	935	2	55	9	N	50		225
02		868 N	489	-0-	-379	-0-	-0-	464	2	25	9	N	23		248

LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200															
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
02		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															
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
02		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															
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-
02		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															
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-
02		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															
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-
02		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						52

MACHANN WEST UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 178010		COMPL. DATE		N/A		
		TOTAL DEPTH		8830		PERF.		8022		- 8676		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				77 1		20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						20

PETERS, ALWINE		WELL #:		1		RRCID -> 196450		COMPL. DATE		N/A		
		TOTAL DEPTH		9450		PERF.		8707		- 8888		
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SCAMARDO, PETE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 209045		COMPL. DATE		N/A		
		TOTAL DEPTH		10398		PERF.		7638		- 10398		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						35

HILTON-YEGUA		WELL #:		1RE		RRCID -> 247534		COMPL. DATE		12/23/2008		
		TOTAL DEPTH		14390		PERF.		10520		- 13616		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						67

BROWN - ACCURSO UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 263960		COMPL. DATE		10/01/2011		
		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		8038		- 12318		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						32
02	14B2 EXT	6	-0-	6	-0-	6		6	2			32

SCHMIEDER		WELL #:		1H		RRCID -> 273117		COMPL. DATE		12/17/2012		
		TOTAL DEPTH		13638		PERF.		14358		- 19186		
09	2880 X	1356	-0-	-1524	-0-	1356	2					-0-
10	2480 X	1510	-0-	-970	-0-	1510	2					-0-
11	2400 X	1588	-0-	-812	-0-	1588	2					-0-
12	2480 X	1917	-0-	-563	-0-	1917	2					-0-
01	1519 N	747	-0-	-772	-0-	747	2					-0-
02	1484 N	1322	-0-	-162	-0-	1322	2					-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 STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	12292 X	5309	-0-	-6983	-0-	5309 2		N	-0-			-0-

RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898

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-
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2020

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284224 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7469 PERF.10061 - 12405

09	120 N	69	-0-	-51	-0-	69 2		N	-0-			72
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	39 1		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
02	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

09	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			45
10	376 X	376	-0-	-0-	-0-	373 2	3 9	N	3	40 1		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
*02	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			8

WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 284707 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12593 - 17265

09	20907 X	20907	-0-	-0-	-0-	18919 2	1988 9	N	1807	1790 1		192
10	22424 X	22424	-0-	-0-	-0-	20139 2	2285 9	N	2077	2113 1		156
11	21480 X	21129	-0-	-351	-0-	18867 2	2262 9	N	2056	2008 1		204
12	22196 X	20671	-0-	-1525	-0-	18366 2	2305 9	N	2095	1994 1		305
01	22413 X	19176	-0-	-3237	-0-	16903 2	2273 9	N	2066	2178 1		193
02	20244 X	15017	-0-	-5227	-0-	13531 2	1486 9	N	1351	1318 1		226

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	108360 X	70612	-0-	-37748	-0-	69464	2	1148	9	N	1044	1076	1	169
10	104036 X	76091	-0-	-27945	-0-	74978	2	1113	9	N	1012	1072	1	109
11	90240 X	64281	-0-	-25959	-0-	63237	2	1044	9	N	949	919	1	139
12	92783 X	56397	-0-	-36386	-0-	55509	2	888	9	N	807	755	1	191
01	92783 X	57841	-0-	-34942	-0-	56965	2	876	9	N	796	756	1	231
02	68740 X	46707	-0-	-22033	-0-	45929	2	778	9	N	707	754	1	184

LEIA		WELL #:		1H	RRCID ->	285551	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	11793	PERF.11899	- 13747		
09	630 X	546	-0-	-84	-0-	546	2			N	-0-			107
10	651 X	363	-0-	-288	-0-	359	2	4	9	N	4			111
11	656 X	656	-0-	-0-	-0-	653	2	3	9	N	3			114
12	620 X	441	-0-	-179	-0-	441	2			N	-0-			114
01	558 X	484	-0-	-74	-0-	452	2	32	9	N	29			143
02	616 X	377	-0-	-239	-0-	377	2			N	-0-			143

BENNETT B		WELL #:		6H	RRCID ->	285729	COMPL. DATE	10/23/2016	TOTAL DEPTH	9479	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA MIA		WELL #:		1H	RRCID ->	287612	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL DEPTH	13607	PERF.13530	- 21560		
09	199050 X	136887	-0-	-62163	-0-	136887	2			N	-0-			75
10	157449 X	135840	-0-	-21609	-0-	135840	2			N	-0-			75
11	152370 X	120442	-0-	-31928	-0-	120442	2			N	-0-			75
12	157449 X	117764	-0-	-39685	-0-	117764	2			N	-0-			75
01	157201 X	111824	-0-	-45377	-0-	111824	2			N	-0-			75
02	127764 X	91115	-0-	-36649	-0-	91115	2			N	-0-			75

DOUBLE E		WELL #:		1H	RRCID ->	287711	COMPL. DATE	06/05/2019	TOTAL DEPTH	12823	PERF.13636	- 21490		
09	109560 X	76223	-0-	-33337	-0-	76194	2	29	9	N	26			163
10	105493 X	70107	-0-	-35386	-0-	70043	2	64	9	N	58	165	1	56
11	93960 X	62397	-0-	-31563	-0-	62343	2	54	9	N	49			105
12	89404 X	61227	-0-	-28177	-0-	61166	2	61	9	N	55			160
01	83142 X	57392	-0-	-25750	-0-	57311	2	81	9	N	74			234
02	71148 X	31614	-0-	-39534	-0-	31533	2	81	9	N	74	166	1	142

SEILHEIMER		WELL #:		1H	RRCID ->	287862	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	12296	PERF.13469	- 20405		
09	297390 X	225178	-0-	-72212	-0-	224581	2	597	9	N	543	533	1	204
10	307303 X	232504	-0-	-74799	-0-	231985	2	519	9	N	472	550	1	126
11	250560 X	224736	-0-	-25824	-0-	224285	2	451	9	N	410	371	1	165
12	232686 X	230876	-0-	-1810	-0-	230373	2	503	9	N	457	380	1	242
01	232686 X	194188	-0-	-38498	-0-	193741	2	447	9	N	406	554	1	94
02	210168 X	123639	-0-	-86529	-0-	123296	2	343	9	N	312	182	1	224

SHEPHERD		WELL #:		1H	RRCID ->	288133	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	13652	PERF.13713	- 20097		
09	138690 X	95116	-0-	-43574	-0-	94783	2	333	9	N	303	362	1	129
10	133889 X	94966	-0-	-38923	-0-	94490	2	476	9	N	433	360	1	202
11	110820 X	85432	-0-	-25388	-0-	84988	2	444	9	N	404	378	1	228
12	106981 X	79821	-0-	-27160	-0-	79588	2	233	9	N	212	192	1	248
01	106981 X	75092	-0-	-31889	-0-	74888	2	204	9	N	185	365	1	68
02	88788 X	59012	-0-	-29776	-0-	58844	2	168	9	N	153			221

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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
02		63252 X	44791	-0-	-18461	-0-	44559	2	232	9	N	211	176	1	249

RAGER		WELL #:		1H	RRCID ->	288282	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL DEPTH	11853	PERF.13148	- 19377			
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
02		39116 X	25644	-0-	-13472	-0-	23166	2	2478	9	N	2253	2281	1	117

JRG C		WELL #:		1H	RRCID ->	288359	COMPL. DATE	04/01/2018	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11511	- 17504			
09		19230 X	11049	-0-	-8181	-0-	10642	2	407	9	N	370	550	1	154
10		18414 X	15494	-0-	-2920	-0-	14931	2	563	9	N	512	555	1	105
11		16470 X	10890	-0-	-5580	-0-	10448	2	442	9	N	402	379	1	111
12		15779 X	10421	-0-	-5358	-0-	9973	2	448	9	N	407	368	1	141
01		15500 X	13938	-0-	-1562	-0-	13389	2	549	9	N	499	375	1	247
02		14000 X	10264	-0-	-3736	-0-	9856	2	408	9	N	371	372	1	246

NIXON LAKE		WELL #:		1H	RRCID ->	288368	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12760	- 18764			
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
02		49812 X	34465	-0-	-15347	-0-	32580	2	1885	9	N	1714	1732	1	185

LILLIE HOHLT		WELL #:		1H	RRCID ->	288418	COMPL. DATE	11/04/2017	TOTAL DEPTH	12386	PERF.13419	- 18236			
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
02		46480 X	37787	-0-	-8693	-0-	37546	2	241	9	N	219	186	1	75

BAGGETT		WELL #:		1H	RRCID ->	288419	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL DEPTH	11760	PERF.12870	- 18566			
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
02		79548 X	51621	-0-	-27927	-0-	49508	2	2113	9	N	1921	1839	1	319

MADELINE		WELL #:		1H	RRCID ->	288420	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL DEPTH	12510	PERF.12725	- 18187			
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
02		67200 X	41147	-0-	-26053	-0-	40068	2	1079	9	N	981	928	1	201

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	
02		67592 X	51957	-0-	-15635	-0-	51790	2	167 9	N	152	195 1	188	

MOLLY WELL #: 1H RRCID -> 288427 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13639 PERF.13485 - 20857

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
02		98924 X	78842	-0-	-20082	-0-	78835	2	7 9	N	6		121

FINCHER WELL #: 1H RRCID -> 288519 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12496 - 19539

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
02		32956 X	21748	-0-	-11208	-0-	19469	2	2279 9	N	2072	2101 1	143

DRAEGER WELL #: 1H RRCID -> 288549 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13797 - 20226

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
02		68880 X	46345	-0-	-22535	-0-	46250	2	95 9	N	86	190 1	76

BRODNAX WELL #: 1H RRCID -> 288653 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13277 - 18868

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
02		54684 X	48176	-0-	-6508	-0-	48176	2		N	-0-		108

BENNETT B WELL #: 7H RRCID -> 288937 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10027 - 14488

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
02		6916 X	-0-	-0-	-6916	-0-	264	9		N	-0-			189

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
HARMON SCHOOL		WELL #:		1H	RRCID ->	289474	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL DEPTH	12388	PERF.12918	- 18852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
02		38892 X	26452	-0-	-12440	-0-	24748 2	1704 9	N	1549	1522 1		249

CHISOS, LTD.				149421									
APPELT "E"		WELL #:			RRCID ->	145012	COMPL. DATE	02/08/1993	TOTAL DEPTH	14398	PERF.11273	- 14398	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	
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
02		1568 N	1426	-0-	-142	-0-	1398 1	28 9	N	25	188 1		172

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835									
SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143336	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	15673	PERF.11586	- 15673	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02		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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02		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	
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	74	-0-	-50	-0-	74 2		N	-0-			79
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-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 STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

SCHAWA-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313															
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-			-0-
02	13	N	NO RPT	-0-	-13	-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															
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			68
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			68
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			68
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			68
*01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	322	2	15	9	N	14			82
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688															
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A															
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	948	2	7	9	N	6			202
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1009	2	7	9	N	6			208
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1197	2	14	9	N	13			221
12	1240	N	893	-0-	-347	-0-	876	2	17	9	N	15	192	1	44
01	1023	N	848	-0-	-175	-0-	840	2	8	9	N	7			51
02	1120	N	769	-0-	-351	-0-	767	2	2	9	N	2			53

ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844															
09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-			78
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-			78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	2945	X	2273	-0-	-672	-0-	2273	2			N	-0-			78
01	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-			78
*02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-			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	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
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
*02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	782	2	704	9	N	640	180	1	789

E P C OIL & GAS, INC.		238482		WELL #:		1		RRCID -> 113380		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

WHITEHEAD, JOINER		238482		WELL #:		1		RRCID -> 117585		COMPL. DATE 07/06/1985		TOTAL DEPTH 11680 PERF.11200 - 11410		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

SANTA FE DAVIS		238482		WELL #:		1		RRCID -> 122101		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 11374		
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
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			119

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		238737		WELL #:		1		RRCID -> 154803		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304		
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

HICKS		238737		WELL #:		1H		RRCID -> 166279		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230		
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	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-
02	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
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
02	1960 N	-0-	-0-	-1960	-0-				N	-0-			45

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9710	PERF. 9354	- 9506
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
02	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
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
02	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
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
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	N	-0-		35

POWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289513 COMPL. DATE 11/11/2019										TOTAL DEPTH	13184	PERF.13630	- 19730
09	38527 X	38527	-0-	-0-	-0-	38508	2	19	9	N	17	17	117
10	35475 X	35475	-0-	-0-	-0-	35433	2	42	9	N	38	38	117
11	22952 X	22952	-0-	-0-	-0-	22933	2	19	9	N	17	17	117
12	24358 X	24358	-0-	-0-	-0-	24341	2	17	9	N	15	15	117
01	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-		117
*02	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-		117

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	EOM BALANCE
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	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	79
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	590 3	34 9		N	31	110
*02		609 N	609	-0-	-0-	-0-	535 3	74 9		N	67	177

EOG RESOURCES, INC. 253162												
TONKAWA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282797 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 14752 PERF.14813 - 20332												
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	-0-
01		51088 X	27982	-0-	-23106	-0-	27982 2			N	-0-	-0-
*02		81948 X	81948	-0-	-0-	-0-	81948 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												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054												
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	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	109
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	109

GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		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												
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
02		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	ALLOW CODE	GAS 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
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	18	2	N	40				97
						44	9							
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	59	2	N	9				106
						10	9							
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	16	2	N	2				108
						2	9							
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	10	2	N	-0-				108
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	2	20	2	N	-0-				108
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	37	2	N	-0-				108

GARRISON LTD. TOMCAT				295861	RRCID -> 107951	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 15558	PERF.12137	- 15558
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		162

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC FRIEMEL				301273	RRCID -> 146258	COMPL. DATE 06/24/1993	TOTAL DEPTH 15234	PERF.11466	- 15234					
09	600 N	451	-0-	-149	-0-	439	12	9	N	11				109
10	527 N	472	-0-	-55	-0-	457	15	9	N	14				123
11	450 N	379	-0-	-71	-0-	370	9	9	N	8				131
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	416	22	9	N	20				151
01	465 N	391	-0-	-74	-0-	376	15	9	N	14				165
02	364 N	265	-0-	-99	-0-	253	12	9	N	11				176

FOWLER				WELL #: 1H	RRCID -> 281747	COMPL. DATE 12/08/2016	TOTAL DEPTH 12431	PERF.12556	- 17660					
09	54270 X	34744	-0-	-19526	-0-	34230	514	9	N	467	384	1		217
10	56079 X	34522	-0-	-21557	-0-	33987	535	9	N	486	581	1		122
11	54270 X	32420	-0-	-21850	-0-	31917	503	9	N	457	384	1		195
12	40145 X	32956	-0-	-7189	-0-	32438	518	9	N	471	384	1		282
01	37510 X	32892	-0-	-4618	-0-	32377	515	9	N	468	581	1		169
02	32424 X	25982	-0-	-6442	-0-	25568	414	9	N	376	193	1		352

WINKELMANN				WELL #: 1H	RRCID -> 283934	COMPL. DATE 11/01/2017	TOTAL DEPTH 14435	PERF.14251	- 22328					
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-
02	93520 X	69944	-0-	-23576	-0-	69944	2		N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN 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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		64680 X	41173	-0-	-23507	-0-	216	1	40209	2	N	680	767	1	175
							748	9							
10		66836 X	42845	-0-	-23991	-0-	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
02		38696 X	27807	-0-	-10889	-0-	34	1	27276	2	N	452	194	1	524
							497	9							

LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 13882 PERF.14753 - 19517															
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-
02		55104 X	42846	-0-	-12258	-0-	42846	2			N	-0-			-0-

KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160															
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	
02		45920 X	31735	-0-	-14185	-0-	127	1	30757	2	N	774	582	1	399
							851	9							

KIRBY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285242 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13486 - 19021															
09		20160 X	20160	-0-	-0-	-0-	20143	2	17	9	N	15			127
*10		21204 X	10027	-0-	-11177	-0-	10025	2	2	9	N	2			129
*11		20520 X	10290	-0-	-10230	-0-	10280	2	10	9	N	9			138
*12		21204 X	11354	-0-	-9850	-0-	11342	2	12	9	N	11			149
*01		20832 X	8184	-0-	-12648	-0-	8173	2	11	9	N	10			159
*02		18816 X	4888	-0-	-13928	-0-	4887	2	1	9	N	1	5	1	155

GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180															
09		17370 X	13120	-0-	-4250	-0-	13109	2	11	9	N	10			97
*10		22661 X	15886	-0-	-6775	-0-	15864	2	22	9	N	20			117
*11		21930 X	14889	-0-	-7041	-0-	14871	2	18	9	N	16			133
*12		22661 X	11007	-0-	-11654	-0-	10988	2	19	9	N	17			150
*01		20367 X	8132	-0-	-12235	-0-	8108	2	24	9	N	22			172
*02		14364 X	12452	-0-	-1912	-0-	12432	2	20	9	N	18	8	1	182

MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486															
09		18990 X	16903	-0-	-2087	-0-	16805	2	98	9	N	89	181	1	120
*10		25172 X	15083	-0-	-10089	-0-	14994	2	89	9	N	81			201
*11		24360 X	15200	-0-	-9160	-0-	15098	2	102	9	N	93	178	1	116
*12		25172 X	12775	-0-	-12397	-0-	12695	2	80	9	N	73			189
*01		20739 X	13429	-0-	-7310	-0-	13342	2	87	9	N	79			268
*02		15764 X	10151	-0-	-5613	-0-	10046	2	105	9	N	95	168	1	195

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 (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		93900 X	58135	-0-	-35765	-0-	253 1	57882 2	Y	-0-			-0-
10		108872 X	30207	-0-	-78665	-0-	143 1	30064 2	Y	-0-			-0-
11		105360 X	99767	-0-	-5593	-0-	347 1	99420 2	Y	-0-			-0-
12		108872 X	88229	-0-	-20643	-0-	304 1	87925 2	Y	-0-			-0-
01		81941 X	81941	-0-	-0-	-0-	274 1	81667 2	Y	-0-			-0-
02		93128 X	62798	-0-	-30330	-0-	200 1	62598 2	Y	-0-			-0-

MALKEY		WELL #:		1H	RRCID ->	286251	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	13619	PERF.13795	- 19462	
09		90480 X	70756	-0-	-19724	-0-	314 1	70442 2	Y	-0-			-0-
10		92101 X	68306	-0-	-23795	-0-	363 1	67943 2	Y	-0-			-0-
11		89130 X	63034	-0-	-26096	-0-	233 1	62801 2	Y	-0-			-0-
12		83855 X	45634	-0-	-38221	-0-	132 1	45502 2	Y	-0-			-0-
01		76508 X	40328	-0-	-36180	-0-	123 1	40205 2	Y	-0-			-0-
02		66052 X	51662	-0-	-14390	-0-	162 1	51500 2	Y	-0-			-0-

KORTHAUER		WELL #:		1H	RRCID ->	286252	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	12832	PERF.13426	- 19397	
09		106650 X	88410	-0-	-18240	-0-	393 1	88004 2	Y	12			184
							13 9						
10		135439 X	84485	-0-	-50954	-0-	453 1	84008 2	Y	22	164 1		42
							24 9						
11		131070 X	76653	-0-	-54417	-0-	284 1	76355 2	Y	13			55
							14 9						
12		135439 X	76640	-0-	-58799	-0-	268 1	76363 2	Y	8			63
							9 9						
01		99541 X	65764	-0-	-33777	-0-	243 1	65515 2	Y	5			68
							6 9						
02		82516 X	58629	-0-	-23887	-0-	183 1	58428 2	Y	16			84
							18 9						

LAMAR		WELL #:		1H	RRCID ->	286465	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	13142	PERF.12977	- 19058	
09		75480 X	59666	-0-	-15814	-0-	254 1	59170 2	Y	220	103 1		243
							242 9						
10		96162 X	57433	-0-	-38729	-0-	251 1	56962 2	Y	200	277 1		166
							220 9						
11		93060 X	52592	-0-	-40468	-0-	178 1	52254 2	Y	145	197 1		114
							160 9						
12		96162 X	51159	-0-	-45003	-0-	203 1	50798 2	Y	144	112 1		146
							158 9						
01		67859 X	48715	-0-	-19144	-0-	170 1	48438 2	Y	97			243
							107 9						
02		55692 X	38096	-0-	-17596	-0-	156 1	37856 2	Y	76	191 1		128
							84 9						

BOEKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286491	COMPL. DATE	01/28/2019	TOTAL DEPTH	12430	PERF.12137	- 17882	
09		117240 X	111021	-0-	-6219	-0-	105933 2	5088 9	Y	4625	4668 1		267
10		113336 X	107526	-0-	-5810	-0-	102732 2	4794 9	Y	4358	4347 1		278
11		127050 X	93146	-0-	-33904	-0-	88775 2	4371 9	Y	3974	3714 1		538
12		131285 X	96341	-0-	-34944	-0-	92128 2	4213 9	Y	3830	3765 1		603
01		131285 X	88627	-0-	-42658	-0-	84560 2	4067 9	Y	3697	3933 1		367
02		103628 X	71704	-0-	-31924	-0-	68669 2	3035 9	Y	2759	2659 1		467

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
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	
02		1708 X	569	-0-	-1139	-0-	429	2	140	9	N	127	179	1		24	

WOLFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288637 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235																	
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	
							1645	9									
01		57970 X	53417	-0-	-4553	-0-	1054	1	50865	2	Y	1362	1188	1		391	
							1498	9									
02		47348 X	38180	-0-	-9168	-0-	952	1	36030	2	Y	1089	961	1		519	
							1198	9									

BANKS RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288648 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359																	
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	
02		82796 X	49096	-0-	-33700	-0-	45234	2	3862	9	N	3511	3416	1		464	

FRANNIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289169 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13083 - 19611																	
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	
02		75152 X	50442	-0-	-24710	-0-	49025	2	1417	9	Y	1288	968	1		615	

HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190																	
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									
02		184128 X	113089	-0-	-71039	-0-	752	1	107820	2	N	4106	3847	1		466	
							4517	9									

HIELSCHER WELL #: 2H RRCID -> 290245 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 9442 PERF. N/A																	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		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		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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MEINHOLDT		WELL #: 1		RRCID -> 094750		COMPL. DATE 07/15/1981		TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LANGE		WELL #: 1		RRCID -> 104677		COMPL. DATE 02/09/1983		TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JEANNA		WELL #: 1		RRCID -> 111470		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DEANNA		WELL #: 1		RRCID -> 114481		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 10663 PERF.10065 - 10663		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KATRIN		WELL #: 1		RRCID -> 119940		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 11481 PERF.11022 - 11286		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CAT		WELL #: 1		RRCID -> 128710		COMPL. DATE 05/03/1985		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11836 - 12084		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		25

MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678												
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
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		109

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289												
09		2970 X	1345	-0-	-1625	-0-	1345	2	N	-0-		132
10		3069 X	1300	-0-	-1769	-0-	1259	2	N	37		169
11		2970 X	1283	-0-	-1687	-0-	1236	2	N	43	175 1	37
12		2015 X	1203	-0-	-812	-0-	1161	2	N	38		75
01		1395 X	1077	-0-	-318	-0-	1036	2	N	37		112
02		1260 X	1178	-0-	-82	-0-	1131	2	N	43		155

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651												
09		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2262	2	N	77		109
10		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2281	2	N	76		185
11		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2277	2	N	72	177 1	80
12		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2349	2	N	79		159
01		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2335	2	N	80		239
02		1764 N	1386	-0-	-378	-0-	1335	2	N	46	180 1	105

KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030												
09		1080 N	417	-0-	-663	-0-	375	2	N	38		147
10		589 N	586	-0-	-3	-0-	533	2	N	48		195
11		840 N	501	-0-	-339	-0-	454	2	N	43	178 1	60
12		663 N	663	-0-	-0-	-0-	595	2	N	62		122
01		589 N	532	-0-	-57	-0-	482	2	N	45		167
*02		629 N	629	-0-	-0-	-0-	583	2	N	42		209

LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033												
09		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2121	2	N	73	178 1	97
10		1736 N	963	-0-	-773	-0-	932	2	N	28	1 8	124
11		1680 N	911	-0-	-769	-0-	891	2	N	18		142
12		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2647	2	N	52		194
01		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1738	2	N	70	182 1	82
*02		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	37		119

LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753												
09		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2199	2	N	145		192
10		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1398	2	N	59	181 1	67
11		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-	3 8	67
12		1395 N	348	-0-	-1047	-0-	334	2	N	13		80
01		3100 N	7463	-0-	4363	4363	6991	2	N	429	365 1	144
*02		2800 N	10784	-0-	7984	12347	10203	2	N	528	553 1	119

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		2997 N	2997	-0-	-0-	-0-		2908	2	89	9	154
10		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-		1506	2	40	9	190
11		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-		2162	2	61	9	65
12		2108 N	1518	-0-	-590	-0-		1477	2	41	9	102
01		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-		1738	2	55	9	152
02		1904 N	903	-0-	-1001	-0-		883	2	20	9	170

JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101												
09		2250 X	2229	-0-	-21	-0-		2159	2	70	9	112
10		2325 X	1923	-0-	-402	-0-		1821	2	102	9	205
11		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-		2473	2	194	9	214
12		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-		2547	2	187	9	204
01		2748 N	2748	-0-	-0-	-0-		2576	2	172	9	180
02		2100 N	1882	-0-	-218	-0-		1819	2	63	9	55

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830												
09		60 N	3	-0-	-57	-0-		3	2		N	35
10		8 N	3	-0-	-5	-0-		3	2		N	35
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2		N	35
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		N	35
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	2		N	35
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	35

STRANGE UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750												
09		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-		2009	2	94	9	205
10		1894 X	1894	-0-	-0-	-0-		1833	2	61	9	82
11		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-		1929	2	97	9	170
12		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-		1218	2	6	9	175
01		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-		1079	2		N	175
*02		2060 X	2060	-0-	-0-	-0-		1908	2	152	9	134

GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136												
09		120 N	78	-0-	-42	-0-		78	2		N	15
10		93 N	33	-0-	-60	-0-		33	2		N	15
11		90 N	66	-0-	-24	-0-		66	2		N	15
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2		N	15
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-		85	2		N	15
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	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	ALLOW 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
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
*02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	478	2	34	9	N	31	179	1	42

ANN, KATHY WELL #: 1 RRCID -> 281169 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7711 - 7834														
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			40
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2021														

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235														
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186														
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-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-

SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010														
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
*02	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	1832	2	417	9	N	379	356	1	190

BELLE WELL #: 1H RRCID -> 254199 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9199 - 12200														
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-
*02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-

HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC 367676														
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280001 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552														
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
02	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	
*03		1488 X	1067	-0-	-421	-0-	1067 2	N	-0-		-0-	
*04		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2	N	-0-		-0-	
*05		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2	N	-0-		-0-	
*06		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2	N	-0-		-0-	
*07		1333 N	1254	-0-	-79	-0-	1254 2	N	-0-		-0-	
*08		1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211 2	N	-0-		-0-	
*09		1230 N	1120	-0-	-110	-0-	1120 2	N	-0-		-0-	
*10		1240 N	1125	-0-	-115	-0-	1125 2	N	-0-		-0-	
*11		1170 N	1038	-0-	-132	-0-	1038 2	N	-0-		-0-	
*12		629 N	302	-0-	-327	-0-	302 2	N	-0-		-0-	
*01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

QUE PASA "B" 2ST		WELL #:		H	2ST	RRCID ->	153774	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	15200	PERF.12600 - 16431
09	DLQ	G-10	2090	-0-	2090	2090	2090 2	Y	-0-		43	
10	DLQ	G-10	2190	-0-	2190	4280	2190 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	
*02		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2	Y	-0-		43	

ROBINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	153780	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	15130	PERF.12983 - 15130	
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	
02		1820 N	1275	-0-	-545	-0-	1275 2	N	-0-		13	

MORNINGSIDE-ROBINSON		WELL #:		1H	RRCID ->	159374	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	15360	PERF.12700 - 15360	
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	
02		2380 N	1599	-0-	-781	-0-	1599 2	N	-0-		53	

ROBINSON "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	161900	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	16654	PERF.13155 - 16654	
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	
02		5 N	-0-	-0-	-5	-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	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
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-		5
10	217 N	81	-0-	-136	-0-	-0-	81	2			Y	-0-		5
11	210 N	66	-0-	-144	-0-	-0-	66	2			Y	-0-		5
12	217 N	109	-0-	-108	-0-	-0-	109	2			Y	-0-		5
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-		5
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-		5

QUE PASA "D"		WELL #:		4H	RRCID ->	164025	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	15820	PERF.12762	- 15820		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			37
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			37
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				N	-0-			37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

INEOS USA OIL & GAS LLC		424176		1	RRCID ->	145578	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	14339	PERF.10300	- 14339		
09	330 N	317	-0-	-13	-0-	-0-	317	2			N	-0-		18
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	-0-	340	2			N	-0-		18
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-		18
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-		18
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-		18
*02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-		18

PETRAS-AMARADO		WELL #:		1	RRCID ->	145631	COMPL. DATE	02/20/1993	TOTAL DEPTH	14457	PERF.10198	- 14457		
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	-0-	66	2	23	9	N	21		228
10	155 N	71	-0-	-84	-0-	-0-	47	2	24	9	N	22	170 1	80
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2	76	9	N	69	2 8	147
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2	28	9	N	25		172
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2	50	9	N	45		217
*02	140 N	56	-0-	-84	-0-	-0-	45	2	11	9	N	10		227

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145869	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	14064	PERF.10704	- 14064		
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2	45	9	N	41		103
10	248 N	151	-0-	-97	-0-	-0-	151	2			N	-0-		103
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	410	2	28	9	N	25	1 8	127
12	403 N	386	-0-	-17	-0-	-0-	356	2	30	9	N	27	1 8	153
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2	33	9	N	30		183
*02	364 N	188	-0-	-176	-0-	-0-	184	2	4	9	N	4		187

BACA		WELL #:		1H	RRCID ->	146161	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	13025	PERF. 9869	- 13025		
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2	51	9	N	46		88
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2	61	9	N	55		143
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2	63	9	N	57	1 8	199
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	295	2	58	9	N	53	173 1	78
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	-0-	248	2	55	9	N	50		128
02	280 N	151	-0-	-129	-0-	-0-	134	2	17	9	N	15		143

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
*02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-		120

LEE, TAMMY		WELL #: 1 H		RRCID -> 148171		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800			
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
*02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		177

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148286		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754			
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
*02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	631 2	50 9	N	45		143

HILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150611		COMPL. DATE 09/28/1994		TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915			
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
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		60

LAMPE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154497		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260			
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
*02	924 N	923	-0-	-1	-0-	923 2		N	-0-		146

REGAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154538		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156			
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
02	280 N	23	-0-	-257	-0-	23 2		N	-0-		190

SCHAWA		WELL #: 1H		RRCID -> 155683		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152			
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-
*02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		870 N	688	-0-	-182	-0-	688 2		N	-0-			-0-
10		806 N	733	-0-	-73	-0-	733 2		N	-0-			-0-
11		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			-0-
12		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			-0-
01		744 N	735	-0-	-9	-0-	735 2		N	-0-			-0-
02		672 N	561	-0-	-111	-0-	561 2		N	-0-			-0-

HOLLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156241	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	18530	PERF.	13243 - 18704	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHULTE		WELL #:		1H	RRCID ->	156246	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	18780	PERF.	13500 - 18780	
09	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		N	-0-			-0-
10	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2		N	-0-			-0-
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-			-0-
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2		N	-0-			-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2		N	-0-			-0-
*02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		N	-0-			-0-

HUSEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156380	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	17380	PERF.	13128 - 17800	
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			27
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			27
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			27
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-			27
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			27
*02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			27

BLASINGAME OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157047	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	16880	PERF.	12880 - 16880	
09	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
10	527	X	502	-0-	-25	-0-	502 2		N	-0-			-0-
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	508 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-
*02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-			-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157913	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	17245	PERF.	13822 - 17245	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CITY OF BRENHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159012	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	18594	PERF.	14568 - 17390	
09	720	N	634	-0-	-86	-0-	634 2		N	-0-			-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2		N	-0-			-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			-0-
12	651	N	256	-0-	-395	-0-	256 2		N	-0-			-0-
01	1085	N	662	-0-	-423	-0-	662 2		N	-0-			-0-
*02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2		N	-0-			-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	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
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-
02		476 N	242	-0-	-234	-0-	242 2		N	-0-		-0-

EMMA BELL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161623	COMPL. DATE	11/10/1996	TOTAL DEPTH	17785	PERF.12545 - 17785	
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-
02		4396 X	2754	-0-	-1642	-0-	2754 2		N	-0-		-0-

HERMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	161865	COMPL. DATE	12/31/1996	TOTAL DEPTH	15839	PERF.14277 - 15839	
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-
02		2688 X	687	-0-	-2001	-0-	687 2		N	-0-		-0-

BLUEBELL UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	162030	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	18423	PERF.14306 - 17859	
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-
02		924 N	911	-0-	-13	-0-	911 2		N	-0-		-0-

O'MALLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	162865	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14340 - 17950	
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-
02		196 N	182	-0-	-14	-0-	182 2		N	-0-		-0-

GREBE		WELL #:		1H	RRCID ->	162902	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	18450	PERF.14158 - 18450	
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-
02		2548 X	2097	-0-	-451	-0-	2097 2		N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	163360	COMPL. DATE	03/29/1997	TOTAL DEPTH	18327	PERF.14407 - 18327	
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-
02		2968 X	896	-0-	-2072	-0-	896 2		N	-0-		-0-

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	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
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-	
*02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	-0-		-0-	

HERMANN		WELL #:		2H	RRCID ->	165324	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	15842	PERF.14295 - 15842	
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-	
*02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2	N	-0-		-0-	

NEINAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	167543	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	18640	PERF.14430 - 18640	
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-	
02	1484 N	1365	-0-	-119	-0-	1365	2	N	-0-		-0-	

BONNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167657	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	14707	PERF.14209 - 17550	
09	3000 N	4387	-0-	1387	1387	4387	2	N	-0-		-0-	
10	3100 N	3416	-0-	316	1703	3416	2	N	-0-		-0-	
11	3000 N	2981	-0-	-19	1684	2981	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-	
*02	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2	N	-0-		-0-	

BOECKER, CALVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170779	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	15529	PERF.15403 - 18801	
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-	
02	392 N	288	-0-	-104	-0-	288	2	N	-0-		-0-	

MILL CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	171383	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	15461	PERF.15253 - 20150	
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-	
02	252 N	117	-0-	-135	-0-	117	2	N	-0-		-0-	

ELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171931	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15602	PERF.15442 - 19119	
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-	
*02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	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	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
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		N	-0-
11	1440 N	1113	-0-	-327	-0-	1113 2		N	-0-
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		N	-0-
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		N	-0-
*02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-

THELDICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173574		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220	
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	40
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	40
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	40
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	40
01	651 N	622	-0-	-29	-0-	621 2	1 9	N	41
02	560 N	448	-0-	-112	-0-	448 2		N	41

SHUPAK UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 173777		COMPL. DATE 10/29/1999		TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066	
09	3000 N	3189	-0-	189	1061	3189 2		N	-0-
10	3100 N	3300	-0-	200	1261	3300 2		N	-0-
11	4370 X	3109	-0-	-1261	-0-	3109 2		N	-0-
12	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050 2		N	-0-
01	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2		N	-0-
*02	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2		N	-0-

HIRAM		WELL #: 1H		RRCID -> 176482		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700	
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-
10	899 N	698	-0-	-201	-0-	698 2		N	-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-
12	1085 N	468	-0-	-617	-0-	468 2		N	-0-
01	713 N	436	-0-	-277	-0-	436 2		N	-0-
*02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-

MUELLERSVILLE		WELL #: 1H		RRCID -> 192839		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166	
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2		N	-0-
12	186 N	83	-0-	-103	-0-	83 2		N	-0-
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-
*02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		N	-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 196717		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215	
09	5700 X	4214	-0-	-1486	-0-	4214 2		N	-0-
10	5890 X	1262	-0-	-4628	-0-	1262 2		N	-0-
11	5700 X	2606	-0-	-3094	-0-	2605 2	1 9	N	-0-
12	5890 X	2818	-0-	-3072	-0-	2818 2		N	-0-
01	5890 X	2945	-0-	-2945	-0-	2945 2		N	-0-
02	3920 X	2445	-0-	-1475	-0-	2445 2		N	-0-

MIKESKA UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 203890		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170	
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		N	-0-
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		N	-0-
11	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2		N	-0-
12	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	3027 2		N	-0-
01	3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	3048 2		N	-0-
02	1512 N	862	-0-	-650	-0-	862 2		N	-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-						-0-
10	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-						-0-
11	4350 X	4268	-0-	-82	-0-		4268 2				-0-
12	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-		4618 2				-0-
01	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-		4198 2				-0-
02	3976 X	3160	-0-	-816	-0-		3160 2				-0-

ELLER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206560	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	15525	PERF.15473 - 19400
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-
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-		152 2		N	-0-	-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217793	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	14270	PERF.13792 - 17842
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-
02	616 N	301	-0-	-315	-0-		301 2		N	-0-	-0-

BECKER UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	234447	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	17511	PERF.12558 - 17940
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-
*02	985 N	985	-0-	-0-	-0-		985 2		N	-0-	-0-

SCHULTE		WELL #:		2RE	RRCID ->	258225	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13968	PERF.13469 - 17345
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-
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-		377 2		N	-0-	-0-

BOHOT-DIVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280005	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	13240	PERF. 9650 - 13240
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-		289 2	33 9	N	30	214
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-		120 2	30 9	N	27	75
11	60 N	12	-0-	-48	-0-		4 2	8 9	N	7	78
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		-0-	-0-	N	10	80
01	62 N	4	-0-	-58	-0-		2 2	2 9	N	2	82
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-		53 2	30 9	N	27	109

CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	284249	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10680 - 13789
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
*02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-		1324 2	89 9	N	81	248

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
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-
02	392 N	280	-0-	-112	-0-	280	2	N	-0-		-0-

IRONROC ENERGY SEEKER		WELL #:		426612	RRCID ->	156982	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	18395	PERF.13421 - 18395
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-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-

FALLS		WELL #:		2H	RRCID ->	179179	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13943	PERF.13560 - 16413
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1		WELL #:		1H	RRCID ->	289942	COMPL. DATE	01/27/2020	TOTAL DEPTH	15165	PERF.15455 - 20700
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	538687 X	39028	-0-	-499659	-0-	39028	2	N	-0-		-0-
01	538687 X	326270	-0-	-212417	-0-	326270	2	N	-0-		-0-
02	486556 X	237813	-0-	-248743	-0-	237813	2	N	-0-		-0-

KOUATLI, AIMAN M. FRANKIE		WELL #:		3H	RRCID ->	170127	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10046	PERF. 8296 - 10046
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	7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	7

RAUCH UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214791	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11875	PERF. 9911 - 12988
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	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	
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	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		134	

LEEEXUS OIL LLC		495350		GREGORY			WELL #:			1	RRCID ->	112109	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	11333 - 11519
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	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	60							
						105 9				2 8								
*02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	51 1	1515 2	N	74		134							
						81 9												

STUERMER, EVELYN		WELL #:		1	RRCID ->	114485	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8515 - 8903
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138	

DWL		WELL #:		1	RRCID ->	119473	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13243	PERF.	11161 - 13308
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	
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	-0-		22	

RWR UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	143202	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11178 - 11770
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	
02	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
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	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62	

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
LEEUX OIL LLC		//CONT.//		495350							
CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #:		3	RRCID -> 148295	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8366	PERF. 7834 - 8100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
02	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
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84			N	-0-	-0-

HARRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 171280	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	11936	PERF. 11715 - 15370		
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
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-	20

RAMSEY-LYONS		WELL #:		1	RRCID -> 172172	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	11711	PERF. 10977 - 10994		
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	-0-	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
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	11	1	334	2	N	-0-	14
									79	1		

WATT-COLVIN		WELL #:		1	RRCID -> 173743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9177	PERF. 8867 - 9079		
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
02	14B2 EXT	29	-0-	29	193	29	2			N	-0-	67

SCHOENEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 197819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9922 - 10578
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
02	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02		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	
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
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					106

PECAN CREEK UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 251453		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10920		PERF.10184 - 10286	
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	828	1	1	827	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	449	-0-	449	1277	449	2			N	-0-					-0-

ROADRUNNER-KNOX UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 265996		COMPL. DATE		10/17/2011		TOTAL DEPTH		8725		PERF. 8451 - 8654	
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
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-					100

BERNICE		WELL #:		1		RRCID -> 284738		COMPL. DATE		06/21/2001		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10000 - 10854	
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	19	1	745	2	N	12					216
							13	9									
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
							26	9									
01	496	N	423	-0-	-73	-0-	8	1	414	2	N	1					76
							1	9									
02	616	N	218	-0-	-398	-0-	4	1	213	2	N	1					77
							1	9									

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		WELL #:		1		RRCID -> 085732		COMPL. DATE		11/28/1979		TOTAL DEPTH		11150 PERF.10722 - 11083	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		510 N	355	-0-	-155	-0-	355	2	N	-0-		124
10		480 N	480	-0-	-0-	-0-	474	2	N	5		129
11		510 N	466	-0-	-44	-0-	459	2	N	6		135
12		583 N	583	-0-	-0-	-0-	564	2	N	17		152
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-		152
02		448 N	357	-0-	-91	-0-	356	2	N	1		153

LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250												
09		3270 X	2451	-0-	-819	-0-	2420	2	N	28		194
10		3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3575	2	N	51	178 1	67
11		3120 X	3096	-0-	-24	-0-	3045	2	N	46		113
12		2945 X	2488	-0-	-457	-0-	2455	2	N	30		143
01		3379 X	3327	-0-	-52	-0-	3257	2	N	64		207
02		3052 X	2503	-0-	-549	-0-	2458	2	N	41	185 1	63

NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772												
09		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1651	2	N	155	180 1	108
10		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1811	2	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	N	221	170 1	146
01		1984 N	1589	-0-	-395	-0-	1439	2	N	136	181 1	101
*02		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1631	2	N	149	182 1	68

FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465												
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	N	1		168
01		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-		N	1	118 1	51
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	50

HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF.10964 - 15435												
09		4980 X	3637	-0-	-1343	-0-	3582	2	N	50	179 1	36
10		5146 X	3316	-0-	-1830	-0-	3279	2	N	34		70
11		4980 X	4173	-0-	-807	-0-	4141	2	N	29		99
12		4092 X	3928	-0-	-164	-0-	3864	2	N	58		157
01		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4737	2	N	56	158 1	55
*02		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4311	2	N	50		105

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096														
09	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	270	1	6332	2	N	49	193	1	2 8 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							
*02	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	252	1	4663	2	N	85			200
						94	9							
JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147														
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
02	1428 N	1233	-0-	-195	-0-	1212	2	21	9	N	19			62
SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490														
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	1 5 93
						1	9							
*02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			N	-0-			93
KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 13075														
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1105	2	21	9	N	19			173
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1004	2	21	9	N	19			192
11	1050 N	995	-0-	-55	-0-	974	2	21	9	N	19	171	1	40
12	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1029	2	28	9	N	25			65
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1002	2	30	9	N	27			92
02	924 N	782	-0-	-142	-0-	759	2	23	9	N	21			113

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1320	N	513	-0-	-807	-0-	509	2	4	9	N	4	3 5	290
10	1798	N	4	-0-	-1794	-0-	3	2	1	9	N	1	188 1	103
11	1320	N	307	-0-	-1013	-0-	305	2	2	9	N	2	2 5	103
12	527	N	66	-0-	-461	-0-	66	2			N	-0-		103
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	867	2	20	9	N	18	84 1	37
02	280	N	3	-0-	-277	-0-	3	2			N	-0-		37

LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916														
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652														
09	2430	X	2193	-0-	-237	-0-	2157	2	36	9	N	33		150
10	2449	X	2202	-0-	-247	-0-	2169	2	33	9	N	30		180
11	2340	X	1130	-0-	-1210	-0-	1112	2	18	9	N	16	161 1	35
12	2387	X	1550	-0-	-837	-0-	1521	2	29	9	N	26		61
01	2356	X	1597	-0-	-759	-0-	1591	2	6	9	N	5		66
02	2044	X	1917	-0-	-127	-0-	1849	2	68	9	N	62		128

RANCH WELL #: 1RE RRCID -> 112571 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11185 - 14145														
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	4521				N	-0-		-0-
10	0	W	46	-0-	46	-0-	4567	46	2		N	-0-		-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	4567				N	-0-		-0-
12	0	W	40	-0-	40	-0-	4607	40	2		N	-0-		-0-
01	0	W	871	-0-	871	-0-	5478	871	2		N	-0-		-0-
*02	2800	N	-0-	-0-	-2800	-0-	2678				N	-0-		-0-

ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485														
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-		24
10	806	N	423	-0-	-383	-0-	423	2			N	-0-		24
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-		24
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-		24
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-		24
02	812	N	489	-0-	-323	-0-	489	2			N	-0-		24

WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825														
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
02	896	X	376	-0-	-520	-0-	303	2	73	9	N	66		164

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
NORA		WELL #:		1H RRCID -> 141206		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 11370		PERF.10552 - 11432	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	283	N	283	-0-	-0-	283	2	N	-0-		7
10	284	N	284	-0-	-0-	284	2	N	-0-		7
11	240	N	236	-0-	-4	236	2	N	-0-		7
12	279	N	220	-0-	-59	220	2	N	-0-		7
01	279	N	187	-0-	-92	187	2	N	-0-		7
02	224	N	121	-0-	-103	121	2	N	-0-		7

GOLDAPP		WELL #:		9 RRCID -> 141446		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 10181		PERF. 9484 - 9542	
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOERBE-RAINOSEK UNIT		WELL #:		1 RRCID -> 142320		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 9742 - 13700	
09	570	N	298	-0-	-272	298	2	N	-0-		90
10	1457	N	35	-0-	-1422	35	2	N	-0-		90
11	1470	N	1439	-0-	-31	1348	2	91 9 N	83		173
12	2778	N	2778	-0-	-0-	2629	2	149 9 N	135	174 1	134
01	1774	N	1774	-0-	-0-	1632	2	142 9 N	129	188 1	75
02	1344	N	1272	-0-	-72	1167	2	105 9 N	95		170

PIETSCH-MITSCHKE UNIT		WELL #:		1 RRCID -> 142321		COMPL. DATE 01/05/1992		TOTAL DEPTH 13525		PERF. 9360 - 13525	
09	940	N	940	-0-	-0-	864	2	76 9 N	69		180
10	961	N	935	-0-	-26	852	2	83 9 N	75		255
11	916	N	916	-0-	-0-	849	2	67 9 N	61	178 1	138
12	1075	N	1075	-0-	-0-	992	2	83 9 N	75		213
01	1070	N	1070	-0-	-0-	994	2	76 9 N	69		282
*02	871	N	871	-0-	-0-	808	2	63 9 N	57	179 1	160

STECH-PETER UNIT		WELL #:		1 RRCID -> 142879		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 13336		PERF. 9495 - 13336	
09	1137	N	1137	-0-	-0-	1096	2	41 9 N	37		70
10	1122	N	1122	-0-	-0-	1072	2	50 9 N	45		115
11	1200	N	968	-0-	-232	929	2	39 9 N	35		150
12	1178	N	1103	-0-	-75	1048	2	55 9 N	50	156 1	44
01	1116	N	1026	-0-	-90	975	2	51 9 N	46		90
02	896	N	826	-0-	-70	784	2	42 9 N	38		128

KAISER		WELL #:		1 RRCID -> 143083		COMPL. DATE 01/22/1986		TOTAL DEPTH 8844		PERF. 8354 - 8504	
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENSEN ESTATE		WELL #:		2 RRCID -> 143089		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8121 - 8336	
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-
02	14B2	EXT	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													
NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994										TOTAL DEPTH 16092	PERF.11061 - 15425		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	448 N	138	-0-	-310	-0-	106 2	32 9		N	29			59

EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992										TOTAL DEPTH 14398	PERF.10450 - 14398		
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
*02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1188 2	329 9		N	299	388 1		119

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005										TOTAL DEPTH 15694	PERF.11172 - 13589		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004										TOTAL DEPTH 13768	PERF. 8900 - 13768		
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
*02	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5701 2	218 9		N	198	188 1		186

GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992										TOTAL DEPTH 10908	PERF.10135 - 14730		
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992										TOTAL DEPTH 14802	PERF.10403 - 14802		
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
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14 2	149 9		N	135			196

MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996										TOTAL DEPTH 14380	PERF.10942 - 11430		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	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
02	140 N	64	-0-	-76	-0-	49	2	15	9	N	14				172

LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702

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-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT				-0-

KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875

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
02	1876 N	1702	-0-	-174	-0-	1676	2	26	9	N	24				80

GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124

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
02	2044 N	2029	-0-	-15	-0-	1962	2	67	9	N	61				252

WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572

09	570 N	498	-0-	-72	-0-	480	1	18	2	N	-0-				86
10	651 N	514	-0-	-137	-0-	496	1	17	2	N	1	4	5		83
						1	9								
11	630 N	480	-0-	-150	-0-	480	1			N	-0-				83
12	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	1			N	-0-				83
01	527 N	11	-0-	-516	-0-	10	2	1	9	N	1				84
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-				84

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993													TOTAL DEPTH	14123	PERF.10700	- 14123
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
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-	-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			
*02		2800 N	6	-0-	-2794	1167	6 2		Y	-0-			104			

VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993													TOTAL DEPTH	15660	PERF.11586	- 15653
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2238 2	9 9	N	8			203			
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1704 2	26 9	N	24	177 1		50			
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1192 2	11 9	N	10			60			
12	2294	N	1542	-0-	-752	-0-	1527 2	15 9	N	14			74			
01	1736	N	1475	-0-	-261	-0-	1460 2	15 9	N	14			88			
*02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1123 2	8 9	N	7			95			

SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993													TOTAL DEPTH	14925	PERF.10083	- 14925
09	5760	X	4566	-0-	-1194	-0-	4411 2	155 9	N	141	188 1		97			
10	5952	X	5008	-0-	-944	-0-	4807 2	201 9	N	183	162 1		118			
11	5520	X	4636	-0-	-884	-0-	4442 2	194 9	N	176	162 1		132			
12	5332	X	5212	-0-	-120	-0-	4992 2	220 9	N	200	177 1		155			
01	5270	X	4527	-0-	-743	-0-	4391 2	136 9	N	124	197 1		82			
02	4536	X	1881	-0-	-2655	-0-	1802 2	79 9	N	72			154			

LOMETA WELL #: 1 RRCID -> 146240 COMPL. DATE 01/06/2000													TOTAL DEPTH	11614	PERF.11278	- 14219
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64			
02	14B2	EXT	-0-	-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
09	4170	X	456	-0-	-3714	-0-	433 2	23 9	N	21			90			
10	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	6691 2	318 9	N	289	180 1		199			
11	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5211 2	211 9	N	192	179 1		212			
12	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5268 2	176 9	N	160	187 1		185			
01	5487	X	5265	-0-	-222	-0-	5070 2	195 9	N	177	181 1		181			
02	4956	X	4908	-0-	-48	-0-	4731 2	177 9	N	161	176 1		166			

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996													TOTAL DEPTH	14384	PERF.10549	- 14384
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			
*02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	413 2	32 9	N	29			217			

THOMPSON-MARSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146625 COMPL. DATE 08/19/1993													TOTAL DEPTH	14212	PERF.10430	- 14212
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
MARY LOU UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993												TOTAL DEPTH 13882		PERF.11322 - 13882			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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
*02		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2766	2	183	9	N	166	195	1			199

HIGH HILL CREEK UNIT "A"																	
WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993												TOTAL DEPTH 14715		PERF.10680 - 14715			
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
02		448 N	395	-0-	-53	-0-	364	2	31	9	N	28					209

LIEBSCHER-OL UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993												TOTAL DEPTH 14790		PERF.10448 - 14790			
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-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53	6			148
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	1	5			148

DEBAKEY UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993												TOTAL DEPTH 14060		PERF.10275 - 14060			
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		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1586	2	7	9	N	6					240
*12		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-	183	1			57
*01		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1432	2	23	9	N	21					78
*02		1400 N	831	-0-	-569	-0-	807	2	24	9	N	22					100

LEIGH																	
WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993												TOTAL DEPTH 11050		PERF.10503 - 12422			
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									
02		952 N	110	-0-	-842	-0-	31	1	78	2	N	1	186	1			26
							1	9									

PRUEGNER OL UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993												TOTAL DEPTH 14272		PERF.10060 - 14272			
09		1020 X	929	-0-	-91	-0-	790	2	139	9	N	126	179	1			84
10		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1085	2	184	9	N	167	174	1			77
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
*02		2800 N	18847	-0-	16047	40027	13371	2	5476	9	N	4978	4871	1			186

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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							
02	896 N	615	-0-	-281	-0-	240	1	346	2	N	26			190
						29	9							

DIETZ-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 9829 - 13455														
09	5490 X	3252	-0-	-2238	-0-	2790	2	462	9	N	420	537	1	53
10	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	9789	2	1403	9	N	1275	1080	1	248
11	66777 X	66777	-0-	-0-	-0-	58234	2	8543	9	N	7766	7890	1	124
12	57673 X	57673	-0-	-0-	-0-	51350	2	6323	9	N	5748	5697	1	175
01	47714 X	47714	-0-	-0-	-0-	43219	2	4495	9	N	4086	4062	1	199
*02	25312 X	25312	-0-	-0-	-0-	22285	2	3027	9	N	2752	2799	1	152

FALKENBERG : "A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027														
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
*02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	673	2	37	9	N	34			157

OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422														
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
02	3108 X	2325	-0-	-783	-0-	2272	2	53	9	N	48	184	1	81

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02		3556 X	3410	-0-	-146	-0-	3281 2	129 9	N	117		200

DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101												
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
*02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		101

A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707												
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
02		672 N	420	-0-	-252	-0-	411 2	9 9	N	8		131

SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389												
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
02		1204 N	603	-0-	-601	-0-	603 2		N	-0-		74

OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687												
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
02		2044 N	2000	-0-	-44	-0-	1988 2	12 9	N	11		111

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428												
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
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010												
M O	ALLOW CODE	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
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					
02	1204 N	949	-0-	-255	-0-	321	1	521	2	N	97	142
						107	9					

HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172												
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
*02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	241	2	6	9	N	5	178

DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540												
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
02	3696 X	583	-0-	-3113	-0-	573	2	10	9	N	9	195

SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760												
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132

MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450												
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
*02	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2718	2	20	9	N	18	88

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174												
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993										TOTAL DEPTH 14879	PERF.11329 - 14900		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
*02		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1027 2	139 9	N	126	196 1		180

DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011										TOTAL DEPTH 11643	PERF.10980 - 15163		
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
*02		2800 N	7529	-0-	4729	13240	6599 2	930 9	N	845	908 1		140

TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994										TOTAL DEPTH 15341	PERF.11710 - 15341		
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
02		448 N	-0-	-0-	-448	-0-			N	-0-			55

MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994										TOTAL DEPTH 16602	PERF.11205 - 16602		
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
02		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		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994										TOTAL DEPTH 15735	PERF.12006 - 15735		
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
*02		892 N	892	-0-	-0-	-0-	860 2	32 9	N	29			105

WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994										TOTAL DEPTH 14973	PERF.12160 - 14973		
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-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
OLDENBURG C		WELL #: 4		RRCID -> 149291		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 13789		PERF.11116 - 13789				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	1320 N	840	-0-	-480	-0-	811 2	29 9	N	26		26			188
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1058 2	33 9	N	30		30	165 1		53
11	1710 N	1004	-0-	-706	-0-	958 2	46 9	N	42		42			95
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	916 2	31 9	N	28		28			123
01	1085 N	606	-0-	-479	-0-	576 2	30 9	N	27		27			150
02	924 N	850	-0-	-74	-0-	829 2	21 9	N	19		19			169

HUBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149508		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 15605		PERF.11495 - 15605				
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

STELLA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149534		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 8424		PERF. 8342 - 8411				
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

LUCKY		WELL #: 1		RRCID -> 149585		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11062 - 13020				
09	341 X	341	-0-	-0-	-0-	301 2	40 9	N	36		36			206
10	378 X	378	-0-	-0-	-0-	327 2	51 9	N	46		46			252
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	180 1	1			73
12	315 X	315	-0-	-0-	-0-	249 2	66 9	N	60		60			133
01	231 X	231	-0-	-0-	-0-	189 2	42 9	N	38		38			171
*02	10 X	10	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	N	1		1			172

SOWELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149587		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 16088		PERF.11866 - 16088				
09	960 N	805	-0-	-155	-0-	805 2		N	-0-		-0-			-0-
10	868 N	750	-0-	-118	-0-	750 2		N	-0-		-0-			-0-
11	810 N	680	-0-	-130	-0-	680 2		N	-0-		-0-			-0-
12	837 N	769	-0-	-68	-0-	769 2		N	-0-		-0-			-0-
01	744 N	737	-0-	-7	-0-	737 2		N	-0-		-0-			-0-
*02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-		-0-			-0-

TOURMALINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149733		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 15781		PERF.10766 - 15781				
09	5160 X	4932	-0-	-228	-0-	4815 2	117 9	N	106		106			184
10	5270 X	5033	-0-	-237	-0-	4908 2	125 9	N	114	170 1	114			128
11	5070 X	4739	-0-	-331	-0-	4632 2	107 9	N	97	176 1	97			49
12	5177 X	4498	-0-	-679	-0-	4362 2	136 9	N	124		124			173
01	5146 X	5107	-0-	-39	-0-	4969 2	138 9	N	125	189 1	125			109
02	4592 X	4440	-0-	-152	-0-	4296 2	144 9	N	131		131			240

HUSFELD		WELL #: 1H		RRCID -> 149764		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 15383		PERF.11812 - 15063				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13		13			124
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29		29			153
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35	183 1	35			5
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1001 2	26 9	N	24		24			29
01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2172 2	99 9	N	90		90			119
*02	2800 N	4025	-0-	1225	1225	3892 2	133 9	N	121		121			240

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BAKER		WELL #: 1H		RRCID -> 149818		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 14961		PERF.11789 - 14961				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROZNOV		WELL #: 1		RRCID -> 149891		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 14864		PERF.12050 - 14065				
09	150	N	70	-0-	-80	-0-	68	2	2	9	N	2		54
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	79	2	3	9	N	3		57
11	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-		57
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		57
01	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-		57
*02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		57

NOAK-OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149894		COMPL. DATE 04/14/1994		TOTAL DEPTH 16325		PERF.11989 - 16325				
09	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7212	2	50	9	N	45	2 8	108
10	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	7981	2	41	9	N	37		145
11	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8131	2	52	9	N	47	165 1	27
12	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8005	2	52	9	N	47		74
01	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7241	2	54	9	N	49		123
*02	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5041	2	33	9	N	30		153

PRATT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 149995		COMPL. DATE 04/12/1994		TOTAL DEPTH 15044		PERF.11405 - 15044				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LINDLEY		WELL #: 1H		RRCID -> 150332		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 15606		PERF.12438 - 15606				
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
*02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-		32

DODIE		WELL #: 1		RRCID -> 150440		COMPL. DATE 07/03/1994		TOTAL DEPTH 12747		PERF. 8378 - 12474				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCWHORTER OL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150469		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 15253		PERF.12034 - 15253				
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	194 1	38
*02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	2981	2	79	9	N	72		110

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885												
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	BALANCE
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
02		84 N	5	-0-	-79	-0-	5 2		N	-0-		31

PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380												
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	188 1	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
02		3444 X	2957	-0-	-487	-0-	2931 2	26 9	N	24		130

GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060												
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
02		3836 X	3125	-0-	-711	-0-	3079 2	46 9	N	42		224

ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836												
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
02		1064 N	847	-0-	-217	-0-	847 2		N	-0-		103

WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480												
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
02		6468 X	5384	-0-	-1084	-0-	5265 2	119 9	N	108	175 1	136

BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326												
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
02		1736 X	1388	-0-	-348	-0-	1388 2		N	-0-		60

EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062												
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
02		700 N	332	-0-	-368	-0-	320 2	12 9	N	11		201

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945														
M	ALLOW 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
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
02	3500 X	2414	-0-	-1086	-0-	2399	2	15	9	N	14			148

ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			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
02	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														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215														
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
*02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	419	2	37	9	N	34			190

SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484														
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
02	616 N	485	-0-	-131	-0-	431	2	54	9	N	49			245

STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680														
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
*02	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1115	2	17	9	N	15			97

AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514														
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
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	81	2	2	9	N	2			163

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
KNUTZEN OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151745	COMPL. DATE	08/19/1994	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	12300 - 15700
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	BALANCE
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	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
02	1176 N	771	-0-	-405	-0-	758	2	13	9	N	12	99

JADE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151771	COMPL. DATE	08/04/1994	TOTAL DEPTH	13216	PERF.	9825 - 13216
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	40
*02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	383	2	29	9	N	26	66

ROCKY CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	151972	COMPL. DATE	08/24/1995	TOTAL DEPTH	15197	PERF.	11815 - 15197
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21

DINKINS OL		WELL #:		1H	RRCID ->	152168	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	16262	PERF.	12960 - 16262
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
*02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-	-0-

TMPA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152196	COMPL. DATE	10/20/1994	TOTAL DEPTH	14843	PERF.	10700 - 14843
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
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ERWIN OL		WELL #:		1H	RRCID ->	152492	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	15820	PERF.	12240 - 15820
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-
02	1176 N	870	-0-	-306	-0-	870	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	2100 N	1733	-0-	-367	-0-	1733	2		N	-0-			5

BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532													
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
*02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	734	2	14	9	N	13		201

DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793													
09	3000 N	6329	-0-	3329	-0-	3329	2	59	9	N	54	2 8	138
10	3100 N	5473	-0-	2373	-0-	5702	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
*02	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3780	2	29	9	N	26		135

EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600													
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
02	336 N	191	-0-	-145	-0-	190	2	1	9	N	1	1 5	106

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557													
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
*02	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3526	2	108	9	N	98		173

WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605													
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
02	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													
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-
*02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
 QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	3024 X	2758	-0-	-266	-0-	2757 2	1 9		N	1			26

EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175

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
02	4536 X	3906	-0-	-630	-0-	3788 2	118 9		N	107	190 1		122

MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620

09	2310 X	1099	-0-	-1211	-0-	11 1	1081 2		N	6			29
						7 9							
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
*02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2			N	-0-			37

ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679

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
*02	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	3958 2			N	-0-			12

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2040 N	289	-0-	-1751	-0-	46	1	243	2	N	-0-	-0-
10		3100 N	3448	-0-	348	348	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-
02		2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-	-0-

WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432													
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
02		1456 N	935	-0-	-521	-0-	921	2	14	9	N	13	126

CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200													
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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679													
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
*02		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-	25

LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100													
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	90
01		2728 X	2644	-0-	-84	-0-	2599	2	45	9	N	41	131
02		2688 X	2427	-0-	-261	-0-	2377	2	50	9	N	45	176

SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610													
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-	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
*02		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4242	2	56	9	N	51	202

FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123													
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
02		5040 X	4283	-0-	-757	-0-	4283	2			N	-0-	11

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
RODES		WELL #:		1H	RRCID ->	153968	COMPL. DATE	03/16/1995	TOTAL DEPTH	15434	PERF.13314	- 15434			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
*02	581	N	581	-0-	-0-	-0-		581	2		N	-0-			-0-

WEST, M. UNIT OL		WELL #:		1H	RRCID ->	153970	COMPL. DATE	03/09/1995	TOTAL DEPTH	15690	PERF.11938	- 15690			
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	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
*02	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-		1423	2	31	9	N	28	191	36

BETTY		WELL #:		1H	RRCID ->	153971	COMPL. DATE	03/24/1995	TOTAL DEPTH	16009	PERF.13235	- 16009			
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-
02	1792	X	1150	-0-	-642	-0-		1150	2		N	-0-			-0-

HANNAH		WELL #:		1H	RRCID ->	153973	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	15444	PERF.12365	- 15444			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERKLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	154078	COMPL. DATE	03/25/1995	TOTAL DEPTH	15859	PERF.12036	- 15859			
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-
02	952	N	817	-0-	-135	-0-		817	2		N	-0-			-0-

KETTLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154086	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	15749	PERF.12424	- 17430				
09	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-		480	1	6181	2	N	9	3	8	186
								10	9							
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							
02	6160	X	3941	-0-	-2219	-0-		448	1	3482	2	N	10			237
								11	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY						CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
JEFF		WELL #: 1H		RRCID -> 154123		COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1153 N	1153 -0-	-0-	461 1	660 2	N	29		94
10	1289 N	1289 -0-	-0-	32 9	781 2	N	29		123
11	2160 N	674 -0-	-1486	476 1	196 2	N	15		138
12	1178 N	239 -0-	-939	32 9	131 2	N	7		145
01	1732 N	1732 -0-	-0-	100 1	1208 2	N	44		189
02	616 N	356 -0-	-260	17 9	278 2	N	1		190
				48 9					
				77 1					
				1 9					
ALLEN, A. G. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154144		COMPL. DATE 04/03/1995		TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
FULLER-SONTAG OL		WELL #: 1H		RRCID -> 154471		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 15605 PERF.11485 - 15605	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		40
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-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	
09	3030 X	2817 -0-	-213	-0-	2762 2	55 9	N	50	184 1 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	161 1 69
01	2914 X	2368 -0-	-546	-0-	2300 2	68 9	N	62	131
02	2632 X	2084 -0-	-548	-0-	2028 2	56 9	N	51	182
MARL RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 154485		COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
OPAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154498		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645	
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	181 1 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	175 1 141
01	3596 X	1640 -0-	-1956	-0-	1598 2	42 9	N	38	179
*02	3317 X	3317 -0-	-0-	-0-	3117 2	200 9	N	182	198 1 163

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900												
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
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
02		616 N	38	-0-	-578	-0-	38 2		N	-0-		125

CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013												
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
02		28 N	4	-0-	-24	-0-	4 2		N	-0-		137

BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990												
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
02		1764 N	1347	-0-	-417	-0-	1307 2	40 9	N	36		163

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845												
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-
02		1736 N	1300	-0-	-436	-0-	1300 2		N	-0-		-0-

MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598												
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
02		784 N	96	-0-	-688	-0-	96 2		N	-0-		157

HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221												
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-
02		28 N	22	-0-	-6	-0-	22 2		N	-0-		-0-

WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882												
09		3000 N	3888	-0-	888	2806	3875 2	13 9	N	12		82
10		3100 N	1956	-0-	-1144	1662	1943 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
02		2380 X	361	-0-	-2019	-0-	330 2	31 9	N	28		144

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995										TOTAL DEPTH	12510	PERF.11880	- 16608
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	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995										TOTAL DEPTH	16800	PERF.12815	- 16800
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	
*02	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2564	2	6 9 N	5			88	

WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999										TOTAL DEPTH	16381	PERF.12920	- 18320
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1 9 N	1			175	
10	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		-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		-0-			178	
01	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	1067	2	2 9 N	2			180	
*02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1094	2	80 9 N	73			253	

WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995										TOTAL DEPTH	14543	PERF.10960	- 14543
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	
02	952 N	724	-0-	-228	-0-	699	2	25 9 N	23			178	

HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995										TOTAL DEPTH	16920	PERF.13473	- 16920
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-	
02	2884 X	2230	-0-	-654	-0-	309	1	1921 2 N	-0-			-0-	

ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997										TOTAL DEPTH	16140	PERF.12835	- 16140
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-	
02	3556 X	3043	-0-	-513	-0-	365	1	2678 2 N	-0-			-0-	

HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12643	- 16702
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	
*02	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	992	2	24 9 N	22			202	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996										TOTAL DEPTH 16578	PERF.12845 - 16578		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
*02		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3393 2	22 9	N	20			110

BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995										TOTAL DEPTH 12957	PERF.12615 - 16908		
09		3570 X	3550	-0-	-20	-0-	3550 2		N	-0-			-0-
10		3689 X	3671	-0-	-18	-0-	3671 2		N	-0-			-0-
11		4170 X	3628	-0-	-542	-0-	3628 2		N	-0-			-0-
12		4309 X	3562	-0-	-747	-0-	3562 2		N	-0-			-0-
01		4309 X	3729	-0-	-580	-0-	3729 2		N	-0-			-0-
02		3388 X	3010	-0-	-378	-0-	3010 2		N	-0-			-0-

FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995										TOTAL DEPTH 17625	PERF.12887 - 17625		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995										TOTAL DEPTH 15450	PERF.11880 - 15450		
09		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-			-0-
10		589 N	402	-0-	-187	-0-	402 2		N	-0-			-0-
11		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-			-0-
12		775 N	632	-0-	-143	-0-	632 2		N	-0-			-0-
01		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			-0-
02		756 N	493	-0-	-263	-0-	493 2		N	-0-			-0-

ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998										TOTAL DEPTH 19200	PERF.14369 - 19200		
09		3150 X	2195	-0-	-955	-0-	324 1	1871 2	N	-0-			-0-
10		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	498 1	2796 2	N	-0-			-0-
11		2910 X	2840	-0-	-70	-0-	540 1	2300 2	N	-0-			-0-
12		3007 X	2800	-0-	-207	-0-	556 1	2244 2	N	-0-			-0-
01		3286 X	3144	-0-	-142	-0-	546 1	2598 2	N	-0-			-0-
02		2968 X	2484	-0-	-484	-0-	371 1	2113 2	N	-0-			-0-

SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005										TOTAL DEPTH 13290	PERF.12665 - 15930		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995										TOTAL DEPTH 14935	PERF.11326 - 14935		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4 5		115
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		630 N	383	-0-	-247	-0-	383	2			N	-0-				-0-
10		682 N	408	-0-	-274	-0-	408	2			N	-0-				-0-
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-				-0-
12		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-				-0-
01		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-				-0-
02		560 N	450	-0-	-110	-0-	450	2			N	-0-				-0-

CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505																
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
*02		985 N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	N	3				144

KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390																
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
02		784 N	660	-0-	-124	-0-	660	2			N	-0-				8

GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380																
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
02		728 N	682	-0-	-46	-0-	679	2	3	9	N	3				103

MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988																
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
02		1652 X	303	-0-	-1349	-0-	266	2	37	9	N	34				128

CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790																
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-
02		2408 N	1956	-0-	-452	-0-	1956	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
MYERS CATTLE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 156375		COMPL. DATE 08/29/1995			TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
*02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	686 2	4 9	N		4			134

STANTON UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 156378		COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740			
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			95

BOWMAN		WELL #:		1H	RRCID -> 156436		COMPL. DATE 02/14/1998			TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

SITTING BULL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156439		COMPL. DATE 09/06/1995			TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924			
09	3450 X	1962	-0-	-1488	-0-	330 1	1542 2	N		82			170
10	3720 X	2813	-0-	-907	-0-	334 1	2360 2	N		108	182 1		96
11	3600 X	1702	-0-	-1898	-0-	330 1	1271 2	N		92			188
12	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	341 1	3437 2	N		144	167 1		165
01	3162 X	1890	-0-	-1272	-0-	158 9	1505 2	N		63			228
02	2548 X	1777	-0-	-771	-0-	316 1	45 9	N		41	180 1		89

RED RIVER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 156441		COMPL. DATE 10/02/1995			TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113			
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
*02	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2952 2	41 9	N		37	178 1		98

KRISTINA		WELL #:		2	RRCID -> 156467		COMPL. DATE 06/09/1995			TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590			
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
02	1596 N	1538	-0-	-58	-0-	1505 2	33 9	N		30			108

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1320 N	931	-0-	-389	-0-	480	1	451	2	N	-0-		90
10		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	496	1	761	2	N	-0-		90
11		600 N	561	-0-	-39	-0-	480	1	74	2	N	6		96
12		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	496	1	717	2	N	33		129
01		1271 N	771	-0-	-500	-0-	496	1	236	2	N	35		164
02		532 N	391	-0-	-141	-0-	160	1	227	2	N	4		168
							7	9						
							36	9						
							39	9						
							4	9						
HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870														
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-
10		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-		-0-
11		120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-		-0-
12		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-		-0-
01		620 N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-		-0-
*02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-		-0-
GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729														
09		2010 X	1634	-0-	-376	-0-	1634	2			N	-0-		-0-
10		1767 X	1587	-0-	-180	-0-	1587	2			N	-0-		-0-
11		1710 X	1561	-0-	-149	-0-	1561	2			N	-0-		-0-
12		1736 X	1656	-0-	-80	-0-	1656	2			N	-0-		-0-
01		1705 X	1327	-0-	-378	-0-	1327	2			N	-0-		-0-
02		1512 X	990	-0-	-522	-0-	990	2			N	-0-		-0-
O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		40
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
02		0 N	-0-	-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														
09		4320 X	2829	-0-	-1491	-0-	2801	2	28	9	N	25		163
10		4464 X	3550	-0-	-914	-0-	3513	2	37	9	N	34		197
11		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4343	2	14	9	N	13		210
12		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3612	2	11	9	N	10		220
01		3565 X	2987	-0-	-578	-0-	2967	2	20	9	N	18		238
02		4060 X	2603	-0-	-1457	-0-	2580	2	23	9	N	21		259
PATTERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156543 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 10352 PERF.12408 - 16120														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2021 - 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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
*02	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	448 1	6876 2	N	-0-	-0-	

STANLEY OL		WELL #: 2H		RRCID -> 156980		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 16400		PERF.13139 - 16400	
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-	
02	1428 N	648	-0-	-780	-0-	648 2		N	-0-	-0-	

RIO BRAVO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156983		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 16402		PERF.11900 - 16402	
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	
*02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-	52	

WARD, L. G. UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 156984		COMPL. DATE 11/02/1995		TOTAL DEPTH 16246		PERF.12520 - 16246	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WELLMAN		WELL #: 2H		RRCID -> 157026		COMPL. DATE 11/03/1995		TOTAL DEPTH 14734		PERF.12260 - 14734	
09	DLQ G-10	344	-0-	344	344	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	2573	1896 2		Y	-0-	-0-	
01	3100 N	2048	-0-	-1052	1521	2048 2		Y	-0-	-0-	
*02	2800 N	1505	-0-	-1295	226	1505 2		Y	-0-	-0-	

MALACHITE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157268		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 15196		PERF.11252 - 15196	
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	45	167 1
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	
*02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1081 2	25 9	N	23	126	

TARVER		WELL #: 1H		RRCID -> 157285		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 11035		PERF. 8605 - 11035	
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	
02	644 N	500	-0-	-144	-0-	500 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			COMPL. DATE	10/18/1995	TOTAL DEPTH	14719	PERF.10370	- 14719
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	330 1	3739 2	N	264	377 1		78
10	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	290 9						
11	4230 X	3839	-0-	-391	-0-	341 1	3831 2	N	268	179 1		167
12	4371 X	2443	-0-	-1928	-0-	295 9						
01	4371 X	2443	-0-	-1928	-0-	293 1	3276 2	N	245	340 1		72
*02	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	270 9						
						39 1	2369 2	N	32			104
						35 9						
						2443 2			-0-			104
						264 1	4356 2	N	508	387 1		225
						559 9						

JOHNSTON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 157489	COMPL. DATE	09/06/1995	TOTAL DEPTH	16252	PERF.10630	- 16252	
09	1380 N	1314	-0-	-66	-0-	1274 2	40 9	N	36	177 1		70
10	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	1299 2	64 9	N	58			128
11	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	1267 2	41 9	N	37			165
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1306 2	74 9	N	67			232
01	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1319 2	47 9	N	43	181 1		94
02	1232 N	1192	-0-	-40	-0-	1151 2	41 9	N	37			131

POOL				WELL #: 1H	RRCID -> 157493	COMPL. DATE	12/22/1995	TOTAL DEPTH	15737	PERF.10964	- 15737	
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	640 2	6 9	N	5			178
10	1705 N	1153	-0-	-552	-0-	1124 2	29 9	N	26			204
11	1470 N	762	-0-	-708	-0-	728 2	34 9	N	31	195 1		40
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	672 2	11 9	N	10			50
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1266 2	67 9	N	61			111
*02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1057 2	74 9	N	67			178

EPHRAIM OL				WELL #: 1H	RRCID -> 157667	COMPL. DATE	12/08/1995	TOTAL DEPTH	14926	PERF.12540	- 14926	
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-
*02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		N	-0-			-0-

HONDO UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 157677	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	16228	PERF.11721	- 16228	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOESCH OL				WELL #: 1H	RRCID -> 157680	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	18000	PERF.12023	- 18000	
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-
02	2940 X	2679	-0-	-261	-0-	2679 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
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PIEDMONT		WELL #:		1H	RRCID ->	157698	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	14593	PERF.11575	- 14593			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CIESIELSKI UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157733	COMPL. DATE	02/20/1996	TOTAL DEPTH	15892	PERF.10507	- 15892			
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
02	896 N	726	-0-	-170	-0-	695	2	31	9	N	28				222

PARKER		WELL #:		1H	RRCID ->	157775	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	12182	PERF.11624	- 17932			
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
02	560 N	535	-0-	-25	-0-	528	2	7	9	N	6				208

NORTHROP		WELL #:		1H	RRCID ->	157896	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	11376	PERF.10805	- 11376			
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
*02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	891	2	17	9	N	15				229

ESTES		WELL #:		1H	RRCID ->	158018	COMPL. DATE	02/21/1996	TOTAL DEPTH	10591	PERF. 8287	- 10591			
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
*02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	474	2	3	9	N	3				88

TWO FINGERS UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	158022	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	11377	PERF. 8692	- 11377			
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
02	2100 N	1518	-0-	-582	-0-	1481	2	37	9	N	34				109

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 AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		6412 X	5340	-0-	-1072	-0-	5340	2	N	-0-		-0-

HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734												
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
*02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-		20

SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710												
09		3030 X	-0-	-0-	-3030	-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	N	-0-	1821	-0-
12		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	322	1	N	-0-	3755	-0-
01		3131 X	2004	-0-	-1127	-0-	301	1	N	-0-	1703	-0-
02		2828 X	23	-0-	-2805	-0-	23	1	N	-0-		-0-

REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026												
09		38220 X	38220	-0-	-0-	-0-	36570	2	N	1500	1529	57
10		8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	7633	2	N	336	190	203
11		20943 X	20943	-0-	-0-	-0-	19724	2	N	1108	1149	161
12		60381 X	60381	-0-	-0-	-0-	57438	2	N	2675	2709	127
*01		47119 X	47119	-0-	-0-	-0-	45048	2	N	1883	1911	98
*02		30287 X	30287	-0-	-0-	-0-	28849	2	N	1307	970	435

PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TONTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255														
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
02	3948 X	3560	-0-	-388	-0-	339	1	2970	2	N	228			291
						251	9							

CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071														
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-
02	5740 X	4647	-0-	-1093	-0-	4647	2			N	-0-			-0-

AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032														
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
*02	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	6561	2	131	9	N	119			278

ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020														
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-
02	1260 N	1103	-0-	-157	-0-	1103	2			N	-0-			-0-

BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
02		12880 X	6791	-0-	-6089	-0-	384	1	6407	2	N	-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503												
09		2370 N	2157	-0-	-213	-0-	2140	2	17	9	N	36
10		2201 N	2136	-0-	-65	-0-	2106	2	30	9	N	63
11		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2146	2	35	9	N	95
12		2232 N	2092	-0-	-140	-0-	2060	2	32	9	N	124
01		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2235	2	36	9	N	157
02		2044 N	1781	-0-	-263	-0-	1758	2	23	9	N	178

EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777												
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-
02		2156 N	1945	-0-	-211	-0-	1945	2		N	-0-	-0-

KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266												
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-
02		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												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EHRIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159989 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14459 - 18638												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111												
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-
02		12544 X	10304	-0-	-2240	-0-	10304	2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BLACKBURN WELL #: 1H RRCID -> 159995 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3410 X	939	-0-	-2471	-0-	476	1	463	2	N	-0-			54
*04	2520 X	1142	-0-	-1378	-0-	461	1	681	2	N	-0-			54
*05	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			54
*06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-			54
*07	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-			54
*08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			54
*09	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			54
*10	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-			54
*11	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-			54
*12	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-			54
*01	3410 X	515	-0-	-2895	-0-	515	2			N	-0-			54
*02	3080 X	527	-0-	-2553	-0-	527	2			N	-0-			54

BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320														
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
*02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	195	2	3	9	N	3			110

JEB WELL #: 1H RRCID -> 160133 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.11795 - 16320														
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-
02	672 N	508	-0-	-164	-0-	508	2			N	-0-			-0-

LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650														
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	14820 X	14820	-0-	-0-	-0-	496	1	14324	2	N	-0-	14 7		-0-
*02	22533 X	22533	-0-	-0-	-0-	448	1	22085	2	N	-0-			-0-

ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699														
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
02	2604 X	1923	-0-	-681	-0-	1795	2	128	9	N	116			253

URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270														
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
02	1148 N	872	-0-	-276	-0-	846	2	26	9	N	24			261

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02		3528 X	3105	-0-	-423	-0-	3105	2		N	-0-	-0-

CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166												
09		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4213	2	47	9	N	77
10		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3741	2	28	9	N	102
11		4860 X	4187	-0-	-673	-0-	4163	2	24	9	N	60
12		5022 X	4210	-0-	-812	-0-	4163	2	47	9	N	103
01		5022 X	4218	-0-	-804	-0-	4187	2	31	9	N	131
02		3976 X	3510	-0-	-466	-0-	3449	2	61	9	N	186

RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300												
09		3630 X	3590	-0-	-40	-0-	3590	2			N	-0-
10		3751 X	3396	-0-	-355	-0-	3396	2			N	-0-
11		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-
12		3720 X	3135	-0-	-585	-0-	3135	2			N	-0-
01		3720 X	2214	-0-	-1506	-0-	2214	2			N	-0-
02		3360 X	2486	-0-	-874	-0-	2486	2			N	-0-

KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455												
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-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530												
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FOURICQ UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363												
09		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	570	1	3475	2	N	225
							94	9				
10		3937 X	590	-0-	-3347	-0-	589	1	1	9	N	52
11		5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	570	1	4777	2	N	86
							250	9				
12		8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	589	1	7132	2	N	191
							295	9				
01		7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	589	1	6466	2	N	62
							254	9				
*02		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	532	1	4197	2	N	77
							17	9				

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544										
LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
02	868 N	478	-0-	-390	-0-	478 2		N	-0-	-0-

LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383										
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-	-0-		N	-0-	96
*02	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-	96

ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635										
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-
02	588 N	328	-0-	-260	-0-	328 2		N	-0-	-0-

BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255										
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
02	1344 N	1242	-0-	-102	-0-	77 1	1161 2	N	4	73
						4 9				

HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769										
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-	1
01	3906 X	3091	-0-	-815	-0-	3091 2		N	-0-	1
02	3360 X	2516	-0-	-844	-0-	2516 2		N	-0-	1

WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015										
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-
02	476 N	200	-0-	-276	-0-	200 2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2		N	-0-
10		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-
11		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-
12		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		N	-0-
01		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		N	-0-
*02		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-

WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311											
09		4800 X	3823	-0-	-977	-0-	3823	2		N	-0-
10		4960 X	4129	-0-	-831	-0-	4129	2		N	-0-
11		4440 X	3750	-0-	-690	-0-	3750	2		N	-0-
12		4371 X	3697	-0-	-674	-0-	3697	2		N	-0-
01		4371 X	3757	-0-	-614	-0-	3757	2		N	-0-
02		3724 X	3158	-0-	-566	-0-	3158	2		N	-0-

YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400											
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640															
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
02		1316 N	1099	-0-	-217	-0-	1097	2	2	9	N	2			169

ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835															
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-
02		3220 X	1435	-0-	-1785	-0-	1435	2			N	-0-			-0-

ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210															
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
02		280 N	267	-0-	-13	-0-	261	2	6	9	N	5			69

MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575															
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-
02		1400 N	905	-0-	-495	-0-	905	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
HAYNIE		WELL #:		1H	RRCID ->	162658	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	17344	PERF.13841 - 17344	
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
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-
02		784 N	710	-0-	-74	-0-	710 2		N	-0-		-0-

BETTY		WELL #:		2H	RRCID ->	162866	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	16283	PERF.13364 - 16283	
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-
02		3108 X	2519	-0-	-589	-0-	2519 2		N	-0-		-0-

EBERLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162887	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	18320	PERF.11502 - 18320	
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-
02		9688 X	7068	-0-	-2620	-0-	7068 2		N	-0-		-0-

SCHWICKERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162896	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	19525	PERF.14572 - 19525	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MANGUM OL		WELL #:		1H	RRCID ->	162947	COMPL. DATE	02/02/1997	TOTAL DEPTH	19238	PERF.14184 - 19238	
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-
*02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		-0-

SCHROEDER		WELL #:		1H	RRCID ->	162966	COMPL. DATE	02/02/1997	TOTAL DEPTH	18200	PERF.13800 - 18200	
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-
*02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-

CLANCY		WELL #:		1	RRCID ->	163245	COMPL. DATE	04/11/1997	TOTAL DEPTH	17769	PERF.12782 - 17769	
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-
*02		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965															
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
02	1484	N	955	-0-	-529	-0-	924	2	31	9	N	28			123

BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466															
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
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
*02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			1

HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A															
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
02	980	N	922	-0-	-58	-0-	879	2	43	9	N	39			116

STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APOLONIA WELL #: 1 RRCID -> 163579 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 17095 PERF.13874 - 17095															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
NUNLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 163585		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 15660		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			60

HUNTER		WELL #: 1H		RRCID -> 163777		COMPL. DATE 11/26/1996		TOTAL DEPTH 15319		PERF.11775 - 15319				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETERSON		WELL #: 1H		RRCID -> 163781		COMPL. DATE 04/20/1997		TOTAL DEPTH 17795		PERF. N/A				
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-
02	336 N	27	-0-	-309	-0-	27	2			N	-0-			-0-

VELMER MAE		WELL #: 1		RRCID -> 163801		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 16222		PERF.12683 - 16222				
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-
02	2296 N	2163	-0-	-133	-0-	2163	2			N	-0-			-0-

LEONARD		WELL #: 1H		RRCID -> 163995		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 17567		PERF.13691 - 17567				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IRONSIDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164064		COMPL. DATE 03/19/1997		TOTAL DEPTH 16046		PERF.11995 - 16046				
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
*02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			31

SPRING BRANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 164158		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 16430		PERF.11945 - 16430				
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
*02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	156	2	7	9	N	6			123

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997										TOTAL DEPTH 17203	PERF.13500 - 17203		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02		392 N	299	-0-	-93	-0-	299 2		N	-0-			-0-

URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997										TOTAL DEPTH 12093	PERF.11653 - 14994		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997										TOTAL DEPTH 16685	PERF.14385 - 16685		
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-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997										TOTAL DEPTH 15479	PERF.12100 - 15479		
09		1620 N	1145	-0-	-475	-0-	1145 2		N	-0-			-0-
10		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		N	-0-			-0-
11		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676 2		N	-0-			-0-
12		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 2		N	-0-			-0-
01		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2		N	-0-			-0-
02		1792 N	1646	-0-	-146	-0-	1646 2		N	-0-			-0-

VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997										TOTAL DEPTH 18133	PERF.12845 - 18060		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		3100 N	5226	-0-	2126	2126	5226 2		N	-0-			-0-
01		3100 N	2426	-0-	-674	1452	2426 2		N	-0-			-0-
*02		2800 N	1645	-0-	-1155	297	1645 2		N	-0-			-0-

FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997										TOTAL DEPTH 11708	PERF. 9277 - 11677		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
JARMON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166230		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 19090		PERF.14807 - 19090						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICTORY		WELL #: 1		RRCID -> 166267		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16942		PERF.14431 - 16942						
09	9 X	-0-	-0-	-9	-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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEAUREGARD		WELL #: 1		RRCID -> 166368		COMPL. DATE 11/30/1997		TOTAL DEPTH 18685		PERF.12998 - 18622						
09	1440 N	981	-0-	-459	-0-	981	2			N	-0-					41
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					41
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1741	2	8	9	N	7					48
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1535	2	1	9	N	1					49
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1504	2	2	9	N	2					51
02	1344 N	1330	-0-	-14	-0-	1300	2	30	9	N	27					78

PASKET		WELL #: 2H		RRCID -> 166509		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 15296		PERF.11510 - 15296						
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
02	6804 X	4321	-0-	-2483	-0-	4266	2	55	9	N	50					190

MCGEE OL		WELL #: 2H		RRCID -> 166614		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 15645		PERF.10960 - 15645						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS		WELL #: 3H		RRCID -> 167109		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 16483		PERF.12010 - 16483						
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
02	1148 N	880	-0-	-268	-0-	860	2	20	9	N	18					188

CARMEN		WELL #: 2H		RRCID -> 167143		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16818		PERF.13383 - 16818						
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-
02	1036 N	923	-0-	-113	-0-	923	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
MYERS CATTLE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	167195	COMPL. DATE	09/30/1997	TOTAL DEPTH	13139	PERF.12798 - 15619
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
02	1064 N	859	-0-	-205	-0-	852	2	7 9	N	6	110

NEUMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167552	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	18660	PERF.14309 - 15948
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COBB UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167645	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	19154	PERF.13996 - 19154
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-
*02	2184 X	923	-0-	-1261	-0-	923	2		N	-0-	-0-

GOLDBERG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167650	COMPL. DATE	03/07/1998	TOTAL DEPTH	18434	PERF.15034 - 18197
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-
*02	756 N	542	-0-	-214	-0-	542	2		N	-0-	-0-

HODDE		WELL #:		1	RRCID ->	167653	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	17060	PERF.14795 - 17060
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-
02	3612 X	46	-0-	-3566	-0-	46	2		N	-0-	-0-

KIMICH		WELL #:		1	RRCID ->	168000	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	18464	PERF.14539 - 14686
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-
02	3920 X	3646	-0-	-274	-0-	3646	2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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							
02	6020 X	1252	-0-	-4768	-0-	32	1	1155	2	N	59			224
						65	9							

HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806														
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
02	1092 N	511	-0-	-581	-0-	511	2			N	-0-			154

GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597														
09	8400 X	7825	-0-	-575	-0-	450	1	7375	2	N	-0-			-0-
10	8680 X	7670	-0-	-1010	-0-	426	1	7244	2	N	-0-			-0-
11	8250 X	7882	-0-	-368	-0-	450	1	7432	2	N	-0-			-0-
12	8215 X	7983	-0-	-232	-0-	463	1	7520	2	N	-0-			-0-
01	8215 X	7892	-0-	-323	-0-	465	1	7427	2	N	-0-			-0-
02	7364 X	6144	-0-	-1220	-0-	329	1	5815	2	N	-0-			-0-

BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690														
09	2370 N	1985	-0-	-385	-0-	1984	2	1	9	N	1	1	5	150
10	2325 N	2135	-0-	-190	-0-	2135	2			N	-0-			150
11	2160 N	1985	-0-	-175	-0-	1985	2			N	-0-			150
12	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-			150
01	2139 N	2008	-0-	-131	-0-	2008	2			N	-0-			150
02	1848 N	1566	-0-	-282	-0-	1566	2			N	-0-			150

LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	7470 X	7194	-0-	-276	-0-	7194	2			N	-0-				-0-
10	7719 X	7153	-0-	-566	-0-	7153	2			N	-0-				-0-
11	7470 X	7358	-0-	-112	-0-	7358	2			N	-0-				-0-
12	7440 X	7367	-0-	-73	-0-	7367	2			N	-0-				-0-
01	7440 X	6837	-0-	-603	-0-	6837	2			N	-0-				-0-
02	6860 X	5154	-0-	-1706	-0-	5154	2			N	-0-				-0-

STAMPER WELL #: 1 RRCID -> 169414 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLAESER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370															
09	1890 N	1727	-0-	-163	-0-	1727	2			N	-0-				-0-
10	1767 N	1346	-0-	-421	-0-	1346	2			N	-0-				-0-
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-				-0-
12	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	1729	2			N	-0-				-0-
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-				-0-
02	1372 N	743	-0-	-629	-0-	743	2			N	-0-				-0-

SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939															
09	960 N	860	-0-	-100	-0-	860	2			N	-0-				-0-
10	1240 N	808	-0-	-432	-0-	808	2			N	-0-				-0-
11	990 N	761	-0-	-229	-0-	761	2			N	-0-				-0-
12	899 N	766	-0-	-133	-0-	766	2			N	-0-				-0-
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-				-0-
02	700 N	662	-0-	-38	-0-	662	2			N	-0-				-0-

HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734															
09	1200 X	1177	-0-	-23	-0-	1177	2			N	-0-				-0-
10	1240 X	1235	-0-	-5	-0-	1235	2			N	-0-				-0-
11	1200 X	1167	-0-	-33	-0-	1167	2			N	-0-				-0-
12	1240 X	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			N	-0-				-0-
01	1240 X	812	-0-	-428	-0-	812	2			N	-0-				-0-
02	1120 X	306	-0-	-814	-0-	306	2			N	-0-				-0-

FEHMER UNIT WELL #: 10L RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034															
09	3259 X	2958	-0-	-301	-0-	2891	2	67	9	N	61	194	1		40
10	2573 X	2489	-0-	-84	-0-	2443	2	46	9	N	42				82
11	2490 X	1907	-0-	-583	-0-	1867	2	40	9	N	36				118
12	2573 X	1646	-0-	-927	-0-	1607	2	39	9	N	35				153
01	2573 X	1654	-0-	-919	-0-	1593	2	61	9	N	55				208
02	2324 X	1338	-0-	-986	-0-	1293	2	45	9	N	41	185	1		64

VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061															
09	7230 X	5453	-0-	-1777	-0-	575	1	4878	2	N	-0-				-0-
10	7254 X	5552	-0-	-1702	-0-	668	1	4884	2	N	-0-				-0-
11	7020 X	6058	-0-	-962	-0-	581	1	5477	2	N	-0-				-0-
12	7254 X	5777	-0-	-1477	-0-	664	1	5113	2	N	-0-				-0-
01	6572 X	5086	-0-	-1486	-0-	708	1	4378	2	N	-0-				-0-
02	5656 X	4988	-0-	-668	-0-	495	1	4493	2	N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171073		COMPL. DATE 06/27/1998		TOTAL DEPTH 11942		PERF.11270 - 15018				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRONCO		WELL #: 1		RRCID -> 171200		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 14551		PERF.14490 - 18578				
09	7230 X	6884	-0-	-346	-0-	6884	2			N	-0-			-0-
10	7471 X	6787	-0-	-684	-0-	6787	2			N	-0-			-0-
11	7230 X	6664	-0-	-566	-0-	6664	2			N	-0-			-0-
12	7099 X	6482	-0-	-617	-0-	6482	2			N	-0-			-0-
01	7099 X	6342	-0-	-757	-0-	6342	2			N	-0-			-0-
02	6412 X	4927	-0-	-1485	-0-	4927	2			N	-0-			-0-

STEEPHOLLOW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171365		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 10947		PERF. 9839 - 13260				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JASTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171507		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 15079		PERF.14826 - 15081				
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-
02	10612 X	8914	-0-	-1698	-0-	8914	2			N	-0-			-0-

HAHN		WELL #: 2H		RRCID -> 171605		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 15086		PERF.14963 - 17942				
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-
02	812 N	738	-0-	-74	-0-	738	2			N	-0-			-0-

ROCKET		WELL #: 1		RRCID -> 171930		COMPL. DATE 01/05/1999		TOTAL DEPTH 14969		PERF.14778 - 19575				
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-
02	5124 X	4154	-0-	-970	-0-	4154	2			N	-0-			-0-

ROADRUNNER		WELL #: 3		RRCID -> 172403		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 7909 - 8605		
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1666	2	31	9	N	28	190	1	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	198	1	98
*02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1696	2	43	9	N	39			137

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
STORK, SELMA		WELL #:		2H	RRCID ->	172449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	8000 - 10324	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	AMT	CODE	BALANCE
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	484 2	19 9	N	17	2 8		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	189 1		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
02		504 N	385	-0-	-119	-0-	366 2	19 9	N	17			133

BRONCO				WELL #:		2	RRCID ->	172609	COMPL. DATE	01/31/1999	TOTAL DEPTH	14468	PERF.14653 - 17180
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-
02		1876 N	1528	-0-	-348	-0-	279 1	1249 2	N	-0-			-0-

WEHMEYER UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	172663	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	15090	PERF.14815 - 18420
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RANGER				WELL #:		1	RRCID ->	172798	COMPL. DATE	03/21/1999	TOTAL DEPTH	14724	PERF.14463 - 20261
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-
*02		3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082 2		N	-0-			-0-

STEELEER				WELL #:		1	RRCID ->	173289	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	14577	PERF.14482 - 16688
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-
*02		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2		N	-0-			-0-

SALEM				WELL #:		1H	RRCID ->	173293	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	15128	PERF.14950 - 18820
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-
02		476 N	304	-0-	-172	-0-	304 2		N	-0-			-0-

TIEMANN				WELL #:		1H	RRCID ->	173352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15313	PERF.12200 - 20085
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
02		140 N	88	-0-	-52	-0-	88 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2				109
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2				109
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2				109
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2				109
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2				109
*02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2				109

WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365												
09		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2				-0-
10		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2				-0-
11		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2				-0-
12		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2				-0-
01		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2				-0-
*02		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2				-0-

MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801												
09		2820 X	2534	-0-	-286	-0-	2322	2	212	9	N	50
10		2914 X	1161	-0-	-1753	-0-	1155	2	6	9	N	55
11		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-	-0-				N	55
12		2914 X	2204	-0-	-710	-0-	1653	2	551	9	N	195
01		7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	5392	2	1884	9	N	100
02		2352 X	1953	-0-	-399	-0-	1205	2	748	9	N	73

O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402												
09		7170 X	658	-0-	-6512	-0-	658	2			N	-0-
10		7409 X	130	-0-	-7279	-0-	130	2			N	-0-
11		6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-	-0-				N	-0-
12		4371 X	33	-0-	-4338	-0-	33	2			N	-0-
01		682 X	159	-0-	-523	-0-	159	2			N	-0-
*02		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	329	1	1841	2	N	-0-

JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448												
09		2670 X	2324	-0-	-346	-0-	2324	2			N	-0-
10		2759 X	2568	-0-	-191	-0-	2568	2			N	-0-
11		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-
12		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-
01		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-
02		2492 X	2298	-0-	-194	-0-	2298	2			N	-0-

SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062												
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-
02		112 N	88	-0-	-24	-0-	88	2			N	-0-

DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081												
09		10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	10811	2			N	-0-
10		10230 X	9195	-0-	-1035	-0-	9195	2			N	-0-
11		14243 X	14243	-0-	-0-	-0-	14243	2			N	-0-
12		11160 X	9053	-0-	-2107	-0-	9053	2			N	-0-
01		11160 X	9185	-0-	-1975	-0-	9185	2			N	-0-
02		13300 X	8621	-0-	-4679	-0-	8621	2			N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2316	2	91	9	N	83			232
10		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2454	2	116	9	N	105	183	1	154
11		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2159	2	120	9	N	109			263
12		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2194	2	152	9	N	138	186	1	215
01		2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2203	2	169	9	N	154	189	1	180
*02		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1153	2	108	9	N	98			278

WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695															
09		510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	1			26
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11		765 X	765	-0-	-0-	-0-	754	2	11	9	N	10			36
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			37
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			38
02		728 X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-			38

TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870															
09		7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-			-0-
10		7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2			N	-0-			-0-
11		7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			N	-0-			-0-
12		7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-			-0-
01		7416 X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2			N	-0-			-0-
02		6160 X	4630	-0-	-1530	-0-	4630	2			N	-0-			-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764															
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-
02		868 N	629	-0-	-239	-0-	629	2			N	-0-			-0-

ROST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775															
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-	3	5	51
12		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-	1	5	50
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			50
02		28 N	24	-0-	-4	-0-	20	2	4	9	N	4			54

WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076															
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-
02		2660 X	2295	-0-	-365	-0-	2295	2			N	-0-			-0-

RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200															
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-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-			-0-
12		3100 N	2879	-0-	-221	-0-	3415	2			N	-0-			-0-
01		3100 N	2644	-0-	-456	-0-	2959	2			N	-0-			-0-
*02		6494 X	3535	-0-	-2959	-0-	3535	2			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																
MORRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175710		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 16160		PERF.15792 - 21610						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAAPE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175997		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11983		PERF.11500 - 15110						
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
*02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1659	2	61	9	N	55	179	1			70

CORNELIA		WELL #: 1		RRCID -> 176228		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 8792 - 9000						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEVIEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176257		COMPL. DATE 12/26/1999		TOTAL DEPTH 12029		PERF.11430 - 14197						
09	660 N	634	-0-	-26	-0-	627	2	7	9	N	6					35
10	713 N	650	-0-	-63	-0-	641	2	9	9	N	8					43
11	690 N	687	-0-	-3	-0-	677	2	10	9	N	9					52
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	757	2	20	9	N	18					70
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	719	2	23	9	N	21					91
02	644 N	399	-0-	-245	-0-	399	2			N	-0-					91

HENSKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176262		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 15934		PERF.15559 - 22580						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARMONA		WELL #: 1H		RRCID -> 176504		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 15341		PERF.15258 - 18848						
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-
02	0 X	-0-	-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						
09	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
01	465 N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	280 N	186	-0-	-94	-0-	186	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPSBURG WELL #: 1H RRCID -> 179142 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 19743																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089																	
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					-0-

ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695																	
09	2790	X	716	-0-	-2074	-0-	480	1	229	2	N	6	6	8			112
							7	9									
10	2883	X	1945	-0-	-938	-0-	496	1	1399	2	N	45					157
							50	9									
11	1770	X	1635	-0-	-135	-0-	480	1	1133	2	N	20					177
							22	9									
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									
*02	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	448	1	2138	2	N	105					221
							116	9									

SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521																	
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
*02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1016	2	199	9	N	181	179	1			104

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
BRENHAM DOME UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	186634	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	15307	PERF.15018	- 18650
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-	
02	9520 X	6749	-0-	-2771	-0-	6749 2	N	-0-			-0-	

MONTGOMERY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	187579	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11612	- 17640
09	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2	N	-0-			55	
10	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3195 2	N	8 9	7		62	
11	2520 X	1499	-0-	-1021	-0-	1484 2	N	15 9	14		76	
12	2604 X	2529	-0-	-75	-0-	2508 2	N	21 9	19		95	
01	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2632 2	N	19 9	17		112	
02	2352 X	1924	-0-	-428	-0-	1910 2	N	14 9	13		125	

MAC ARTHUR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	187758	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10991	- 15400
09	690 X	690	-0-	-0-	-0-	584 2	N	106 9	96		265	
10	673 X	673	-0-	-0-	-0-	588 2	N	85 9	77		342	
11	699 X	699	-0-	-0-	-0-	592 2	N	107 9	97		439	
12	602 X	602	-0-	-0-	-0-	524 2	N	78 9	71	363 1	147	
01	612 X	612	-0-	-0-	-0-	523 2	N	89 9	81		228	
*02	477 X	477	-0-	-0-	-0-	374 2	N	103 9	94	185 1	137	

VANDERGRIFT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	187983	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11590	- 17513
09	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3427 2	N	105 9	95		218	
10	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3608 2	N	41 9	37	181 1	74	
11	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3518 2	N	45 9	41		115	
12	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3464 2	N	199 9	181	181 1	115	
01	3193 X	2106	-0-	-1087	-0-	2037 2	N	69 9	63		178	
02	2884 X	1201	-0-	-1683	-0-	1135 2	N	66 9	60		238	

BRADLEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	188042	COMPL. DATE	12/11/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11493	- 16730
09	3360 X	3230	-0-	-130	-0-	3182 2	N	48 9	44	177 1	23	
10	3472 X	3008	-0-	-464	-0-	2950 2	N	58 9	53		76	
11	3360 X	3014	-0-	-346	-0-	2967 2	N	47 9	43		119	
12	3472 X	3147	-0-	-325	-0-	3090 2	N	57 9	52		171	
01	3472 X	3248	-0-	-224	-0-	3194 2	N	54 9	49	180 1	40	
02	3024 X	1339	-0-	-1685	-0-	1302 2	N	37 9	34		74	

CAMEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	188487	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10556	- 17175
09	930 N	487	-0-	-443	-0-	346 2	N	141 9	128	180 1	79	
10	1302 N	956	-0-	-346	-0-	765 2	N	191 9	174	181 1	72	
11	810 N	706	-0-	-104	-0-	589 2	N	117 9	106		178	
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	645 2	N	168 9	153	181 1	150	
01	961 N	605	-0-	-356	-0-	449 2	N	156 9	142	181 1	111	
*02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	726 2	N	169 9	154	185 1	80	

MOUNTBATTEN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	188994	COMPL. DATE	01/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11700	- 17086
09	DLQ G-10	2578	-0-	2578	2578	2549 2	Y	29 9	26		93	
10	DLQ G-10	2274	-0-	2274	4852	2253 2	Y	21 9	19		112	
11	DLQ G-10	3109	-0-	3109	7961	3068 2	Y	41 9	37		149	
12	3000 N	2692	-0-	-308	7653	2684 2	Y	8 9	7		156	
01	3100 N	2952	-0-	-148	7505	2945 2	Y	7 9	6	89 1	73	
*02	9246 X	1741	-0-	-7505	-0-	1717 2	Y	24 9	22		95	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #:		1	RRCID ->	189983	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15316 - 20340	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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-
02		728 N	267	-0-	-461	-0-	267	2		N	-0-			-0-

WALKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	190048	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11420 - 18103			
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
*02		925 N	925	-0-	-0-	-0-	885	2	40	9	N	36		249

MARSHALL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	190064	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11658 - 17265			
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-
*02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-

ALLEN FARMS		WELL #:		2H	RRCID ->	190074	COMPL. DATE	05/07/2002	TOTAL DEPTH	17122	PERF.13039 - 17122			
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
*02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			158

WITT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	190122	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	19810	PERF.13605 - 19810			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WITTMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	190882	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11229 - 17405			
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
02		980 N	197	-0-	-783	-0-	195	2	2	9	N	2		118

VERTIVER		WELL #:		1H	RRCID ->	190883	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12094 - 18392			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	1372 N	1258	-0-	-114	-0-	1258	2		N	-0-			-0-

VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122													
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
*02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	191	2	24	9	Y	22		95

MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641													
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89

CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420													
09	420 N	193	-0-	-227	-0-	184	2	9	9	N	8		118
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	427	2	36	9	N	33		151
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	405	2	28	9	N	25		176
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	326	2	11	9	N	10		186
01	465 N	392	-0-	-73	-0-	359	2	33	9	N	30		216
02	392 N	281	-0-	-111	-0-	262	2	19	9	N	17		233

KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222													
09	240 N	28	-0-	-212	-0-	24	2	4	9	N	4		146
10	93 N	36	-0-	-57	-0-	35	2	1	9	N	1		147
11	120 N	9	-0-	-111	-0-	9	2			N	-0-		147
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		147
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	215	2	7	9	N	6		153
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	164	2	11	9	N	10		163

EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860													
09	330 N	269	-0-	-61	-0-	267	2	2	9	N	2		97
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	379	2	4	9	N	4		101
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	352	2	8	9	N	7		108
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	374	2	3	9	N	3		111
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	365	2	14	9	N	13		124
02	336 N	260	-0-	-76	-0-	258	2	2	9	N	2		126

FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-		-0-
01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-		-0-
*02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		PENICK		WELL #:	1RE	RRCID ->	193972	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	10690	PERF.10018	- 13700
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) LIFT(L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2400 X	1326	-0-	-1074			-0-	1297	2	29	9	N	26	71
10		2480 X	613	-0-	-1867			-0-	596	2	17	9	N	15	86
11		1020 X	285	-0-	-735			-0-	275	2	10	9	N	9	95
12		1364 X	869	-0-	-495			-0-	840	2	29	9	N	26	121
01		3100 N	3167	-0-	67			67	3077	2	90	9	N	82	203
*02		1403 N	1336	-0-	-67			-0-	1286	2	50	9	N	45	64

BRENHAM DOME UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	194601	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15106	- 19845		
09		3360 X	1812	-0-	-1548			-0-	1812	2			N	-0-	-0-
10		3472 X	3045	-0-	-427			-0-	3045	2			N	-0-	-0-
11		3360 X	1798	-0-	-1562			-0-	1798	2			N	-0-	-0-
12		3356 X	3356	-0-	-0-			-0-	3356	2			N	-0-	-0-
01		3162 X	3095	-0-	-67			-0-	3095	2			N	-0-	-0-
02		2744 X	2317	-0-	-427			-0-	2317	2			N	-0-	-0-

WEISS				WELL #:	2H	RRCID ->	195471	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14950	- 18350		
09		14220 X	9082	-0-	-5138			-0-	9082	2			N	-0-	-0-
10		14694 X	14103	-0-	-591			-0-	14103	2			N	-0-	-0-
11		14455 X	14455	-0-	-0-			-0-	14455	2			N	-0-	-0-
12		15278 X	15278	-0-	-0-			-0-	15278	2			N	-0-	-0-
01		14105 X	5219	-0-	-8886			-0-	5219	2			N	-0-	-0-
02		13496 X	3878	-0-	-9618			-0-	3878	2			N	-0-	-0-

DIETZ, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	196824	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9983	- 14971		
09		4157 X	4157	-0-	-0-			-0-	3958	2	199	9	N	181	126
10		4708 X	4708	-0-	-0-			-0-	4325	2	383	9	N	348	113
11		3720 X	3399	-0-	-321			-0-	3037	2	362	9	N	329	82
12		3844 X	3361	-0-	-483			-0-	3054	2	307	9	N	279	180
*01		3844 X	3394	-0-	-450			-0-	3112	2	282	9	N	256	48
02		3472 X	2933	-0-	-539			-0-	2715	2	218	9	N	198	64

JARMON UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	197493	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15040	- 19860		
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-
*02		6009 X	6009	-0-	-0-			-0-	6009	2			N	-0-	-0-

ZUEHLKE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	197747	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11793	- 16247		
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
02		1204 N	1180	-0-	-24			-0-	1180	2			N	-0-	100

TIEMANN				WELL #:	2H	RRCID ->	198105	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15300	- 19419		
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-
02		15736 X	13666	-0-	-2070			-0-	13666	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547														
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
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
*02		13003 X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2		N	-0-			18

FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898														
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-
02		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														
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
02		2688 X	2557	-0-	-131	-0-	2531	2	26	9	N	24		167

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444														
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
02		1484 X	1223	-0-	-261	-0-	1066	2	157	9	N	143	195 1	155

HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506														
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-
*02		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-		-0-

EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234														
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-
02		2408 X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-		-0-

BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221														
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
02		700 N	485	-0-	-215	-0-	450	2	35	9	N	32		120

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
JARMON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200644		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 15175		PERF.14983 - 20415	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	-0-	1832	2	N	-0-	-0-
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	1887	2	N	-0-	-0-
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	1784	2	N	-0-	-0-
12	1891 N	1640	-0-	-251	-0-	-0-	1640	2	N	-0-	-0-
01	1891 N	1498	-0-	-393	-0-	-0-	1498	2	N	-0-	-0-
02	1652 N	868	-0-	-784	-0-	-0-	868	2	N	-0-	-0-

BOATWRIGHT		WELL #: 2H		RRCID -> 201030		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 16596		PERF.11680 - 14698	
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HEYMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 201042		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 14266		PERF.14778 - 18105	
09	570 N	552	-0-	-18	-0-	-0-	552	2	N	-0-	-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-	-0-
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-	-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	2	N	-0-	-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-	-0-
02	588 N	478	-0-	-110	-0-	-0-	478	2	N	-0-	-0-

KRAUSE-O.L. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201427		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 12158		PERF.11745 - 16925	
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-			N	-0-	31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31

COBB UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201524		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 14991		PERF.14736 - 18400	
09	6150 X	791	-0-	-5359	-0-	-0-	791	2	N	-0-	-0-
10	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	-0-	8324	2	N	-0-	-0-
11	3240 X	2985	-0-	-255	-0-	-0-	2985	2	N	-0-	-0-
12	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	-0-	3767	2	N	-0-	-0-
01	7626 X	5220	-0-	-2406	-0-	-0-	5220	2	N	-0-	-0-
02	6888 X	4046	-0-	-2842	-0-	-0-	4046	2	N	-0-	-0-

EDGE, GORDON		WELL #: 2H		RRCID -> 201623		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 13609		PERF.13118 - 18547	
09	1470 N	1406	-0-	-64	-0-	-0-	1406	2	N	-0-	40
10	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	-0-	1346	2	N	-0-	40
11	1350 N	1314	-0-	-36	-0-	-0-	1314	2	N	-0-	40
12	1457 N	1304	-0-	-153	-0-	-0-	1304	2	N	-0-	40
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-	40
02	1232 N	1131	-0-	-101	-0-	-0-	1131	2	N	-0-	40

GLAESER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203319		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 15492		PERF.15365 - 20150	
09	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	-0-	4239	2	N	-0-	-0-
10	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	-0-	4469	2	N	-0-	-0-
11	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	-0-	4190	2	N	-0-	-0-
12	4123 X	3844	-0-	-279	-0-	-0-	3844	2	N	-0-	-0-
01	4123 X	3831	-0-	-292	-0-	-0-	3831	2	N	-0-	-0-
02	3724 X	2686	-0-	-1038	-0-	-0-	2686	2	N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521												
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
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-
02		616 N	94	-0-	-522	-0-	94 2			N	-0-	-0-

NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491												
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-
*02		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2			N	-0-	-0-

GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390												
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-
02		4144 X	3045	-0-	-1099	-0-	3045 2			N	-0-	-0-

RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395												
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
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	9 2			N	-0-	53

KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030												
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
*02		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2			N	-0-	27

ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488												
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
02		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT	86

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
02		2576 X	1750	-0-	-826	-0-	1749	2	1 9	N	1			38

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800														
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
02		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														
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-
02		2828 X	937	-0-	-1891	-0-	937	2		N	-0-			-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548														
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-
*02		2800 N	3993	-0-	1193	1193	3993	2		N	-0-			-0-

STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910														
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
02		7700 X	4745	-0-	-2955	-0-	312	1	4433 2	N	-0-			113

HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163														
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-
*02		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		N	-0-			-0-

MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973														
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-
02		392 N	378	-0-	-14	-0-	378	2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648										COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12245	PERF.	11918 - 17606
M	O	ALLOW CODE	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649										COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	14554	PERF.	14630 - 17374
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-		
02	5208	X	4774	-0-	-434	-0-	4774	2	N	-0-			-0-		

MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650										COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	13762	PERF.	13190 - 18100
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				
02	3024	X	2926	-0-	-98	-0-	258	1	2661	2	N	6	112		
								7			9				

RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615										COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	14670	PERF.	13470 - 18505
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-		
02	2016	N	1917	-0-	-99	-0-	1917	2		N	-0-		-0-		

FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156										COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	13707	PERF.	13505 - 17707
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-		
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-		-0-		

HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784										COMPL. DATE	12/05/2004	TOTAL DEPTH	14186	PERF.	14023 - 16701
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-		
02	3556	X	3297	-0-	-259	-0-	3297	2		N	-0-		-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 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
02		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																	
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-
02		2940 X	2358	-0-	-582	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235																	
09		3000 N	2848	-0-	-152	-0-	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-	2759	2	1	9	N	1					27
*01		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-	5	5			22
*02		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					22
JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221																	
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-
*02		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378																	
09		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	3888	2	182	9	N	165	178	1			69
10		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5161	2	224	9	N	204	180	1			93
11		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	4867	2	246	9	N	224	183	1			134
12		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	4865	2	232	9	N	211	182	1			163
01		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3569	2	205	9	N	186	184	1			165
*02		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2664	2	134	9	N	122	189	1			98
UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330																	
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-
*02		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670																	
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-
*02		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
CARMONA		WELL #:		3 H	RRCID ->	214755	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	15482	PERF.11962 - 18933	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	
*02	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2		N	-0-	-0-	

GILES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	215686	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	13967	PERF.13710 - 19088	
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-	
*02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		N	-0-	-0-	

LINDLEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	215712	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	12412	PERF.12186 - 17818	
09	870 N	665	-0-	-205	-0-	665	2		N	-0-	27	
10	775 N	535	-0-	-240	-0-	528	2	7	9	N	33	
11	690 N	625	-0-	-65	-0-	624	2	1	9	N	34	
12	682 N	609	-0-	-73	-0-	607	2	2	9	N	36	
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2		N	-0-	36	
*02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	603	2	9	9	N	44	

WEISS		WELL #:		3H	RRCID ->	216268	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	15163	PERF.12096 - 17501	
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-	
02	8792 X	7009	-0-	-1783	-0-	7009	2		N	-0-	-0-	

SANDERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216809	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	14741	PERF.14530 - 19696	
09	6420 X	5939	-0-	-481	-0-	960	1	4979	2	N	-0-	
10	6262 X	6007	-0-	-255	-0-	925	1	5082	2	N	-0-	
11	5790 X	5728	-0-	-62	-0-	857	1	4871	2	N	-0-	
12	6138 X	6053	-0-	-85	-0-	987	1	5066	2	N	-0-	
01	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	991	1	5304	2	N	-0-	
02	5544 X	5115	-0-	-429	-0-	704	1	4411	2	N	-0-	

ZIENTEK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217837	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	14541	PERF.14518 - 16209	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BRONCO		WELL #:		4	RRCID ->	218442	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	14353	PERF.13900 - 17675	
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-	
02	2800 X	2643	-0-	-157	-0-	2643	2		N	-0-	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
MC CUNE		WELL #: 1H		RRCID -> 219874		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 13986		PERF.13746 - 18164	
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
09	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	960	1	6261	2	N	-0-
10	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	915	1	6650	2	N	-0-
11	7050 X	6856	-0-	-194	-0-	960	1	5896	2	N	-0-
12	7285 X	7056	-0-	-229	-0-	991	1	6065	2	N	-0-
01	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	988	1	6950	2	N	-0-
*02	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	687	1	7324	2	N	-0-

LANICEK OL		WELL #: 1WD		RRCID -> 219894		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4869 - 5024	
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANDALL		WELL #: 1H		RRCID -> 220422		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 14988		PERF.14825 - 20242	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RANGER		WELL #: 3		RRCID -> 221435		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 14605		PERF.14290 - 16799	
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-
02	1120 N	1049	-0-	-71	-0-	1049	2		N	-0-	-0-

DODIE		WELL #: 1RE		RRCID -> 222130		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12747		PERF. 8613 - 12500	
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1090	2	11	9	N	98
10	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1874	2	24	9	N	120
11	1890 N	1144	-0-	-746	-0-	1131	2	13	9	N	132
12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1677	2	29	9	N	158
01	1891 N	1814	-0-	-77	-0-	1783	2	31	9	N	30
*02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1640	2	32	9	N	59

KATHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222143		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11868		PERF.10345 - 11868	
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	100
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	358	2	25	9	N	123
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	124

BOSSE, A. B.		WELL #: 1H		RRCID -> 223316		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 14139		PERF.13928 - 20081	
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-
02	4816 X	3150	-0-	-1666	-0-	3150	2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		INDEPENDENCE		WELL #:	1H	RRCID ->	224423	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	13636	PERF.13051 - 17698
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARVA UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	225960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8898	PERF. 8276 - 10985
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-	39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37 1 2 5
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SHORTY				WELL #:	1	RRCID ->	226538	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12614	PERF. 8202 - 12614
09	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2762	2	65	9	N	59	169 1 3 8 77
10	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2581	2	97	9	N	88	165
11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2103	2	85	9	N	77	184 1 58
12	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2289	2	96	9	N	87	145
01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2069	2	101	9	N	92	182 1 55
*02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1069	2	116	9	N	105	160

HAYNIE-MOODY				WELL #:	1H	RRCID ->	227991	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	19808	PERF.14028 - 19808
09	7860 X	7760	-0-	-100	-0-	960	1	6800	2	N	-0-	-0-
10	8122 X	7706	-0-	-416	-0-	911	1	6795	2	N	-0-	-0-
11	7860 X	7802	-0-	-58	-0-	960	1	6842	2	N	-0-	-0-
12	8122 X	8063	-0-	-59	-0-	992	1	7071	2	N	-0-	-0-
01	8091 X	7947	-0-	-144	-0-	991	1	6956	2	N	-0-	-0-
02	7280 X	5200	-0-	-2080	-0-	641	1	4559	2	N	-0-	-0-

HECKMANN UNIT				WELL #:	2RE	RRCID ->	228080	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13695 - 18337
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-
11	22935 X	22935	-0-	-0-	-0-	22935	2			N	-0-	-0-
12	22577 X	22577	-0-	-0-	-0-	22577	2			N	-0-	-0-
01	21571 X	21571	-0-	-0-	-0-	21571	2			N	-0-	-0-
02	21252 X	16467	-0-	-4785	-0-	16467	2			N	-0-	-0-

W.P.T.				WELL #:	1H	RRCID ->	229621	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	14723	PERF.14548 - 20299
09	7770 X	7330	-0-	-440	-0-	960	1	6370	2	N	-0-	-0-
10	7874 X	7230	-0-	-644	-0-	918	1	6312	2	N	-0-	-0-
11	7620 X	7343	-0-	-277	-0-	960	1	6383	2	N	-0-	-0-
12	7812 X	7536	-0-	-276	-0-	992	1	6544	2	N	-0-	-0-
01	7688 X	6719	-0-	-969	-0-	896	1	5823	2	N	-0-	-0-
02	6860 X	5483	-0-	-1377	-0-	644	1	4839	2	N	-0-	-0-

KOPLAR, ROBERT B.				WELL #:	1RE	RRCID ->	229703	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	10298	PERF. 9418 - 13351
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
02	1176 N	934	-0-	-242	-0-	860	2	74	9	N	67	199

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
09		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2		N	-0-			-0-
10		2759 X	2546	-0-	-213	-0-	2546	2		N	-0-			-0-
11		2670 N	2384	-0-	-286	-0-	2384	2		N	-0-			-0-
12		3100 N	3190	-0-	90	90	3190	2		N	-0-			-0-
01		2860 N	2770	-0-	-90	-0-	2770	2		N	-0-			-0-
*02		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2		N	-0-			-0-

STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368														
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-
02	10388	X	8139	-0-	-2249	-0-	8139	2		N	-0-			-0-

HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883														
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-
*02	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	636	1	5010	2	N	-0-		-0-

KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753														
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-
02	8288	X	6465	-0-	-1823	-0-	632	1	5833	2	N	-0-		-0-

EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622														
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-
*02	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	2		N	-0-			-0-

BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090														
09	1740	N	1592	-0-	-148	-0-	1590	2	2	9	N	2	2 8	-0-
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-
02	1652	N	575	-0-	-1077	-0-	575	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02		11844 X	10081	-0-	-1763	-0-	669	1	9412	2	N	-0-		-0-
KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323														
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-
02		9128 X	7870	-0-	-1258	-0-	702	1	7168	2	N	-0-		-0-
HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354														
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-
02		9884 X	7142	-0-	-2742	-0-	623	1	6519	2	N	-0-		-0-
HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107														
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-
02		3500 X	3377	-0-	-123	-0-	3377	2			N	-0-		-0-
FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929														
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-
02		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														
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
02		6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		81
JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095														
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-
*02		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056												
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
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
*02		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	5034 2	23 9	N	21		163

ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726												
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-
02		1568 N	1517	-0-	-51	-0-	1517 2		N	-0-		-0-

LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485												
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-
02		18396 X	9469	-0-	-8927	-0-	454 1	9015 2	N	-0-		-0-

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413												
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
*02		419 N	419	-0-	-0-	-0-	415 2	4 9	N	4		99

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150												
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
02		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												
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-
02		2128 N	2094	-0-	-34	-0-	2094 2		N	-0-		-0-

BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150												
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
02		1260 N	1025	-0-	-235	-0-	902 2	123 9	N	112		220

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
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
*02		57 N	57	-0-	-0-	-0-		39 2	18 9	N	16	253

JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BURTSCHELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 263201 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520												
09	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-		3870 2	255 9	N	232	142
10	4154	X	3117	-0-	-1037	-0-		2886 2	231 9	N	210	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	119
01	4278	X	3877	-0-	-401	-0-		3624 2	253 9	N	230	173
02	3864	X	2932	-0-	-932	-0-		2708 2	224 9	N	204	377

W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326												
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-	7
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-		18 2		N	-0-	2
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-		29 2		N	-0-	-0-
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-		18 2		N	-0-	-0-

SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942												
09	6840	X	5653	-0-	-1187	-0-		480 1	5032 2	N	128	143
								141 9				
10	6758	X	5350	-0-	-1408	-0-		496 1	4699 2	N	141	113
								155 9				
11	6240	X	5231	-0-	-1009	-0-		480 1	4602 2	N	135	81
								149 9				
12	6138	X	5377	-0-	-761	-0-		496 1	4728 2	N	139	60
								153 9				
01	5890	X	5226	-0-	-664	-0-		496 1	4589 2	N	128	188
								141 9				
02	5264	X	4524	-0-	-740	-0-		272 1	4134 2	N	107	107
								118 9				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424												
M	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
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
02	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												
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
02	196 N	75	-0-	-121	-0-	75	2		N	-0-		116

AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040												
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					
*02	11698 X	11698	-0-	-0-	-0-	330	1	10071	2	N	1179	969 1 436
						1297	9					

JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552												
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
02	14868 X	10342	-0-	-4526	-0-	10111	2	231	9	N	210	182 1 232

GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715												
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
*02	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	4587	2	449	9	N	408	544 1 65

LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386												
*08	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-	43
*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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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												
ELMS-RICKS WELL #: 3 RRCID -> 287724 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12102 - 17909												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	26640 X	19860	-0-	-6780	-0-	1216 1	17735 2	N	826	735 1		209
10	25606 X	19128	-0-	-6478	-0-	909 9	16983 2	N	808	757 1		260
11	23400 X	19166	-0-	-4234	-0-	1256 1	17193 2	N	768	930 1		98
12	22940 X	18973	-0-	-3967	-0-	889 9	16917 2	N	752	555 1		295
01	21700 X	18152	-0-	-3548	-0-	1128 1	16245 2	N	705	902 1		98
02	18536 X	14222	-0-	-4314	-0-	845 9	12535 2	N	513	184 1		427
						1229 1						
						827 9						
						1131 1						
						776 9						
						1123 1						
						564 9						

NW OLDENBURG AMARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287769 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11974 - 17039												
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
02	10668 X	7712	-0-	-2956	-0-	6956 2	756 9	N	687	558 1		316

SCHILHAB-WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288234 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 12974 PERF. 9300 - 12974												
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-
*02	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-			N	-0-			-0-

MARLENE, LILI WELL #: 2H RRCID -> 288409 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10516 - 15871												
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	17905	-0-	-24627	-0-	15960 2	1945 9	N	1768	1616 1	13 7	663
02	37800 X	34820	-0-	-2980	-0-	29829 2	4991 9	N	4537	4305 1		895

LIGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288442 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11820 PERF.12086 - 16691												
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
02	32256 X	21338	-0-	-10918	-0-	19726 2	1612 9	N	1465	1370 1		278

FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10907 - 16050												
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
02	25004 X	15411	-0-	-9593	-0-	13409 2	2002 9	N	1820	1417 1		687

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
FRANKS OL WELL #: 2H RRCID -> 289173 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11775 - 16951														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
						989	9							
01	21204 X	15350	-0-	-5854	-0-	684	1	13703	2	N	875	932	1	241
						963	9							
02	16772 X	8636	-0-	-8136	-0-	552	1	7550	2	N	485	189	1	537
						534	9							

BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289184 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10932 - 16175														
09	45659 X	45659	-0-	-0-	-0-	39418	2	6241	9	N	5674	5332	1	488
10	45046 X	45046	-0-	-0-	-0-	38724	2	6322	9	N	5747	5557	1	678
11	14501 X	14501	-0-	-0-	-0-	12710	2	1791	9	N	1628	2158	1	148
12	53485 X	53485	-0-	-0-	-0-	46213	2	7272	9	N	6611	6009	1	750
01	6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	5814	2	993	9	N	903	1448	1	205
*02	13479 X	13479	-0-	-0-	-0-	11313	2	2166	9	N	1969	1448	1	726

MARY LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289880 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11953 - 16122														
09	106290 X	28541	-0-	-77749	-0-	25825	2	2716	9	N	2469	2547	1	130
10	109833 X	26834	-0-	-82999	-0-	24264	2	2570	9	N	2336	2173	1	293
11	38190 X	24709	-0-	-13481	-0-	22304	2	2405	9	N	2186	2160	1	319
12	35061 X	24790	-0-	-10271	-0-	22461	2	2329	9	N	2117	2211	1	225
01	32054 X	23382	-0-	-8672	-0-	21160	2	2222	9	N	2020	2023	1	222
02	26628 X	18944	-0-	-7684	-0-	17251	2	1693	9	N	1539	1470	1	291

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 289983 COMPL. DATE 04/22/2020 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	142717	-0-	142717	142717	2623	1	128831	2	N	10210	10078	1	132
						32	4	11231	9					
12	SHUT IN	280006	-0-	280006	422723	4110	1	257732	2	N	16467	16295	1	304
						50	4	18114	9					
01	SHUT IN	258480	-0-	258480	681203	2038	1	240617	2	N	14386	14158	1	532
						15825	9							
02	SHUT IN	186026	-0-	186026	867229	840	1	173276	2	N	10286	10184	1	634
						595	4	11315	9					

BLUE PADDLE WELL #: 1H RRCID -> 289988 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.11084 - 15799														
09	74850 X	56671	-0-	-18179	-0-	265	1	45112	2	N	10267	10071	1	581
						11294	9							
10	77345 X	58100	-0-	-19245	-0-	274	1	47281	2	N	9586	9708	1	459
						10545	9							
11	66420 X	52743	-0-	-13677	-0-	265	1	43088	2	N	8536	8456	1	539
						9390	9							
12	63116 X	50170	-0-	-12946	-0-	274	1	41070	2	N	8024	7824	1	739
						8826	9							
01	58931 X	47344	-0-	-11587	-0-	274	1	38732	2	N	7580	7943	1	376
						8338	9							
02	52892 X	19347	-0-	-33545	-0-	155	1	15878	2	N	3013	3279	1	110
						3314	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
AFFIRMED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289990 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13383 - 20107												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT	AMT			
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SHUT IN	126210	-0-	126210	126210	2239	1	111539	2	N	54
							27	4	12405	9		
12		SHUT IN	254304	-0-	254304	380514	3560	1	228479	2	N	465
							43	4	22222	9		
01	606089	X	225575	-0-	-380514	-0-	2273	1	203165	2	N	406
							20137	9				
02	181048	X	159062	-0-	-21986	-0-	1457	1	142200	2	N	735
							1032	4	14373	9		
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481												
MAGNESS WELL #: 1 RRCID -> 279970 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635												
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025												
09	2400	N	1763	-0-	-637	-0-	1746	3	17	9	N	65
10	2480	X	707	-0-	-1773	-0-	696	3	11	9	N	75
11	2400	X	483	-0-	-1917	-0-	483	3			N	75
12	2480	X	343	-0-	-2137	-0-	343	3			N	75
01	2480	X	246	-0-	-2234	-0-	246	3			N	75
02	1652	X	134	-0-	-1518	-0-	134	3			N	75
MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880												
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	176
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	179
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	180
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182
MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740												
09	1650	X	1365	-0-	-285	-0-	1275	3	90	9	N	286
10	1705	X	1076	-0-	-629	-0-	1074	3	2	9	N	112
11	1650	X	892	-0-	-758	-0-	892	3			N	112
12	1457	X	984	-0-	-473	-0-	984	3			N	112
01	1426	X	1179	-0-	-247	-0-	1017	3	162	9	N	259
02	1288	X	780	-0-	-508	-0-	656	3	124	9	N	191
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970												
BRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155760 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 19432 PERF.14034 - 19432												
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
PALEO OIL COMPANY LLC 635131														
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102

PATRIOT WELL #: 1 X RRCID -> 211914 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942														
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-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PROESE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 286589 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383														
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
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819														
QUARRY OL WELL #: 1H RRCID -> 162967 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 18587 PERF.14080 - 16500														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

POCO LLC 668802														
REIM, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 157259 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076														
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
*02		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1715	2	34	9	N	31		353

POINTER EXPLORATION CO, LLC 668908														
THIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160814 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985														
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-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
PROGENIES OPERATING LLC				681161								
MCCLENDON		WELL #:		RRCID -> 161523	COMPL. DATE 10/11/1996	TOTAL DEPTH 16320	PERF.12671	- 16320				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			77
			PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2016									
NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID -> 196462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11589	PERF.11256	- 11508		
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
02	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		
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-
02	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		
DOROTHY UNIT				681327								
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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-			98
02	1176	N	754	-0-	-422	-0-	754 2	N	-0-			98
CLAY FARMS		WELL #:		1H	RRCID -> 202564	COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 11597	PERF.11215	- 15267		
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	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2	N	-0-			6
*02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2	N	-0-			6
CALHOUN, F. D.		WELL #:		1H	RRCID -> 203178	COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 13384	PERF.12169	- 16840		
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	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-			104
*02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-			104

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
CALHOUN, F. D.		WELL #:		2H		RRCID -> 205577		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		45
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		45

MUSTANG		WELL #:		1H		RRCID -> 211933		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185		
09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-		-0-
10		589 N	41	-0-	-548	-0-	41 2		N	-0-		-0-
11		570 N	13	-0-	-557	-0-	13 2		N	-0-		-0-
12		558 N	12	-0-	-546	-0-	12 2		N	-0-		-0-
*01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
02		28 N	6	-0-	-22	-0-	6 2		N	-0-		-0-

CLAY FARMS		WELL #:		2 H		RRCID -> 220415		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200		
09		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2		N	-0-		87
10		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-		87
11		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-		87
12		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466 2		N	-0-		87
*01		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-		87
*02		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-		87

DEVON		WELL #:		1		RRCID -> 229993		COMPL. DATE 04/26/2007		TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093		
09		1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2		N	-0-		-0-
10		1302 X	988	-0-	-314	-0-	988 2		N	-0-		-0-
11		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-		-0-
12		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-		-0-
*01		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-		-0-
02		924 N	386	-0-	-538	-0-	386 2		N	-0-		-0-

MATTIS, J.		WELL #:		1RE		RRCID -> 275341		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9861 - 12970		
09		810 N	143	-0-	-667	-0-	143 2		N	-0-		6
10		651 N	596	-0-	-55	-0-	596 2		N	-0-		6
11		510 N	455	-0-	-55	-0-	455 2		N	-0-		6
12		713 N	427	-0-	-286	-0-	427 2		N	-0-		6
*01		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	893 2	206 9	N	187	185 1	8
*02		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-		8

R & S ENERGY, INC.		WELL #:		687485		RRCID -> 159646		COMPL. DATE 08/03/1996		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9881 - 11491		
O.D.C.												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018												

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE							
RAMTEX ENERGY LLC				690225												
ZAPALAC, MORRIS F.		WELL #:		1H	RRCID -> 162545	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	17445	PERF.	12509 - 17445					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01		14B2 EXT	6636	-0-	6636	6636					N	542	394	1		185
							374	1	5666	2						
							596	9								
02		14B2 EXT	12255	-0-	12255	18891	671	1	9980	2	N	1458	1296	1		347
							1604	9								

ORSAK UNIT		WELL #:		10L	RRCID -> 163559	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	17561	PERF.	12888 - 17655					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-				117
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-				117
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117

CANIK UNIT		WELL #:		10L	RRCID -> 164837	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13082 - 17985					
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
02		P&A COND	-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					
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02		0 K	-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					
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
02		14B2 EXT	46	-0-	46	46	3	1	43	2	N	-0-				54

KONVICKA		WELL #:		10L	RRCID -> 169882	COMPL. DATE	06/08/1998	TOTAL DEPTH	14211	PERF.	13715 - 18704					
09		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	69	1	955	2	N	17				152
							19	9								
10		1116 N	742	-0-	-374	-0-	45	1	678	2	N	17				169
							19	9								
11		1020 N	705	-0-	-315	-0-	44	1	647	2	N	13				182
							14	9								
12		1085 N	558	-0-	-527	-0-	32	1	494	2	N	29				211
							32	9								
01		833 N	833	-0-	-0-	-0-	52	1	781	2	N	-0-				211
02		672 N	293	-0-	-379	-0-	18	1	275	2	N	-0-				211

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225															
COBRA WELL #: 1H RRCID -> 286524 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13350 - 19445															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		60390 X	46322	-0-	-14068	-0-	4467	1	39944	2	N	1737	1595	1	463
							1911	9							
10		58311 X	41577	-0-	-16734	-0-	3083	1	36824	2	N	1518	1734	1	247
							1670	9							
11		53250 X	37264	-0-	-15986	-0-	3062	1	32598	2	N	1458	1527	1	178
							1604	9							
12		50871 X	40146	-0-	-10725	-0-	4081	1	34350	2	N	1559	1341	1	396
							1715	9							
01		48608 X	43245	-0-	-5363	-0-	4849	1	36772	2	N	1476	1157	1	715
							1624	9							
02		43232 X	23374	-0-	-19858	-0-	2228	1	20196	2	N	864	1138	1	441
							950	9							
RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 287775 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13346 PERF.14225 - 19445															
09	DLQ	G-10	49281	-0-	49281	49281	3699	1	43612	2	Y	1791	1752	1	420
							1970	9							
10	DLQ	G-10	48234	-0-	48234	97515	3023	1	43298	2	Y	1739	1935	1	224
							1913	9							
11	DLQ	G-10	31630	-0-	31630	129145	2343	1	28060	2	Y	1115	1168	1	171
							1227	9							
12	DLQ	G-10	49853	-0-	49853	178998	5362	1	42390	2	Y	1910	1938	1	143
							2101	9							
01		217416 X	38418	-0-	-178998	-0-	4236	1	32823	2	Y	1235	773	1	605
							1359	9							
*02		29447 X	29447	-0-	-0-	-0-	2807	1	25453	2	Y	1079	1331	1	353
							1187	9							
RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 287778 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13926 - 19321															
09	DLQ	G-10	91061	-0-	91061	91061	7930	1	81020	2	Y	1919	1964	1	381
							2111	9							
10	DLQ	G-10	84584	-0-	84584	175645	6131	1	76712	2	Y	1583	1802	1	162
							1741	9							
11	DLQ	G-10	66674	-0-	66674	242319	5326	1	59881	2	Y	1334	1152	1	344
							1467	9							
12	DLQ	G-10	87148	-0-	87148	329467	9144	1	76325	2	Y	1526	1682	1	188
							1679	9							
01		408915 X	79448	-0-	-329467	-0-	9057	1	69018	2	Y	1248	775	1	661
							1373	9							
*02		69945 X	69945	-0-	-0-	-0-	6793	1	61996	2	Y	1051	1328	1	384
							1156	9							
LINCOLN WELL #: 1H RRCID -> 289097 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13393 PERF.14329 - 19788															
09		193470 X	122233	-0-	-71237	-0-	12084	1	105115	2	N	4576	4889	1	101
							5034	9							
10		182218 X	55182	-0-	-127036	-0-	3532	1	49309	2	N	2128	2184	1	45
							2341	9							
11		161130 X	56028	-0-	-105102	-0-	4744	1	48571	2	N	2466	2105	1	406
							2713	9							
12		151714 X	100355	-0-	-51359	-0-	10226	1	85736	2	N	3994	4053	1	347
							4393	9							
01		140740 X	97512	-0-	-43228	-0-	10259	1	83294	2	N	3599	3274	1	672
							3959	9							
02		114072 X	71762	-0-	-42310	-0-	6364	1	62338	2	N	2782	3070	1	384
							3060	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225														
HAWK WELL #: 1H RRCID -> 289103 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13885 PERF.14703 - 20913														
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
09	179640 X	116606	-0-	-63034	-0-	11651	1	101816	2	N	2854	3047	1	143
						3139	9							
10	171616 X	114260	-0-	-57356	-0-	8186	1	102968	2	N	2824	2732	1	235
						3106	9							
11	149370 X	91428	-0-	-57942	-0-	7708	1	80689	2	N	2755	2674	1	316
						3031	9							
12	142910 X	43556	-0-	-99354	-0-	4418	1	37304	2	N	1667	1804	1	179
						1834	9							
01	133083 X	87185	-0-	-45898	-0-	9723	1	73929	2	N	3212	2711	1	680
						3533	9							
02	108836 X	75294	-0-	-33542	-0-	7260	1	65726	2	N	2098	2495	1	283
						2308	9							
KOCIAN OL WELL #: 2H RRCID -> 289475 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13548 - 18428														
09	228570 X	80843	-0-	-147727	-0-	6957	1	67909	2	N	5434	5467	1	45
						5977	9							
10	236189 X	77949	-0-	-158240	-0-	3495	1	68610	2	N	5313	5061	1	297
						5844	9							
11	228570 X	62682	-0-	-165888	-0-	4032	1	54298	2	N	3956	4217	1	36
						4352	9							
12	98487 X	25425	-0-	-73062	-0-	2189	1	21216	2	N	1836	1668	1	204
						2020	9							
01	83545 X	70628	-0-	-12917	-0-	4485	1	61202	2	N	4492	4046	1	650
						4941	9							
02	75460 X	56594	-0-	-18866	-0-	1282	1	51191	2	N	3746	3884	1	512
						4121	9							
DREDD WELL #: 1H RRCID -> 289635 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13611 - 18311														
09	202680 X	79430	-0-	-123250	-0-	6904	1	65573	2	N	6321	6456	1	53
						6953	9							
10	209436 X	78535	-0-	-130901	-0-	3503	1	67900	2	N	6484	6078	1	459
						7132	9							
11	202680 X	67129	-0-	-135551	-0-	4320	1	57305	2	N	5004	5158	1	305
						5504	9							
12	106330 X	70917	-0-	-35413	-0-	6301	1	58964	2	N	5138	5267	1	176
						5652	9							
01	94395 X	64778	-0-	-29617	-0-	4072	1	54230	2	N	5887	5402	1	661
						6476	9							
02	74144 X	49519	-0-	-24625	-0-	1032	1	43586	2	N	4455	4522	1	594
						4901	9							
RANGER WELL #: 1H RRCID -> 290401 COMPL. DATE 12/26/2019 TOTAL DEPTH 13853 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	57355	-0-	57355	57355	4132	1	49935	2	N	2989	2530	1	459
						3288	9							
02	SHUT IN	264217	-0-	264217	321572	4731	1	244839	2	N	13315	13113	1	661
						14647	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
SMITH, A. UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	157910	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	16342	PERF.	13617 - 16342	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
02		1652 N	1024	-0-	-628	-0-	1024 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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHIDLER, MARK L., INC.				776590										
MCCULLOUGH				WELL #:	1H	RRCID ->	282737	COMPL. DATE	08/07/1993	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10953 - 11046	
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-
02		252 N	157	-0-	-95	-0-	1 1	156 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	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173
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	
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	1 8	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	7 8	229
02		2716 X	1838	-0-	-878	-0-	1423 2	415 9		N	377			606

SOUTHWEST RESOURCES, INC.				806471										
WARMKE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	146860	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	14485	PERF.	12068 - 10581	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188												
NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	AMT	CODE	M	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	37
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	37
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	37
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	37
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	37
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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												
09	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	222
10	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2753	2	3	9	N	225
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	225
12	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2891	2	2	9	N	227
01	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2842	2	10	9	N	51
*02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	51

SHULA UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686												
09	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6124	2	53	9	N	145
10	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6301	2	69	9	N	208
11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5878	2	22	9	N	228
12	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5559	2	37	9	N	72
01	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5014	2	67	9	N	133
*02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4773	2	24	9	N	155

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344												
LANNISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289874 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9919 PERF. 9840 - 14979												
09	54630	X	51341	-0-	-3289	-0-	2616	1	48054	2	N	321
							671	9				
10	56451	X	53899	-0-	-2552	-0-	5065	1	48054	2	N	310
							780	9				
11	54630	X	48311	-0-	-6319	-0-	2064	1	45467	2	N	299
							780	9				
12	56451	X	45392	-0-	-11059	-0-	2011	1	42946	2	N	140
							435	9				
01	54839	X	42270	-0-	-12569	-0-	2186	1	39608	2	N	213
							476	9				
02	48692	X	24858	-0-	-23834	-0-	24111	1	418	2	N	332
							329	9				

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548												
STORK, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 280229 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8300 - 8693												
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	39
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	39
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	39
12	1085	N	765	-0-	-320	-0-	765	2			N	39
01	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	39
*02	784	N	646	-0-	-138	-0-	646	2			N	39

OIL AND GAS DIVISION

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
TEX-LEE OPERATING COMPANY				849765							
MIKESKA				WELL #: 1	RRCID -> 140301	COMPL. DATE 10/05/2000	TOTAL DEPTH 11969	PERF.11655	- 13131		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		243

TRIVISTA OPERATING LLC				871169							
MCELROY				WELL #: 1	RRCID -> 096314	COMPL. DATE 10/30/1992	TOTAL DEPTH 12334	PERF.10775	- 12334		
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-
*02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		Y	-0-		-0-

U. S. OPERATING, INC.				875431							
TISH				WELL #: 2	RRCID -> 075992	COMPL. DATE 03/03/1978	TOTAL DEPTH 9004	PERF. 8605	- 8786		
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
*02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	550 2	9 9	N	8	1 8	81

JAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 082185	COMPL. DATE 03/24/1979	TOTAL DEPTH 8747	PERF. 8459	- 8718		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUTHIE				WELL #: 1	RRCID -> 082260	COMPL. DATE 04/26/1979	TOTAL DEPTH 9165	PERF. 8960	- 9129		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAXYE				WELL #: 2	RRCID -> 083135	COMPL. DATE 05/14/1979	TOTAL DEPTH 8428	PERF. 8276	- 8428		
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-
02	364 N	316	-0-	-48	-0-	316 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
U. S. OPERATING, INC.		//CONT.//		875431										
DONNA		WELL #:		1		RRCID -> 090409		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	-0-	231 2	N	-0-	-0-	-0-	2
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245 2	-0-	245 2	N	-0-	-0-	-0-	2
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	-0-	232 2	N	-0-	-0-	-0-	2
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228 2	-0-	228 2	N	-0-	-0-	-0-	2
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242 2	-0-	242 2	N	-0-	-0-	-0-	2
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	164 2	-0-	164 2	N	-0-	-0-	-0-	2

GERDES		WELL #:		1		RRCID -> 128600		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423				
09	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	1043 2	25 9	25 9	N	23	1 8	-0-	126
10	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1085 2	24 9	24 9	N	22	-0-	-0-	148
11	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1077 2	25 9	25 9	N	23	161 1	-0-	10
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1116 2	36 9	36 9	N	33	1 8	-0-	42
01	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1066 2	42 9	42 9	N	38	-0-	-0-	80
02	1036	N	729	-0-	-307	-0-	708 2	21 9	21 9	N	19	-0-	-0-	99

SHARON		WELL #:		1RH		RRCID -> 154704		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978				
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	-0-	561 2	N	-0-	-0-	-0-	34
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	572 2	-0-	572 2	N	-0-	-0-	-0-	34
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	-0-	540 2	N	-0-	-0-	-0-	34
12	589	N	541	-0-	-48	-0-	541 2	-0-	541 2	N	-0-	-0-	-0-	34
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	555 2	-0-	555 2	N	-0-	-0-	-0-	34
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	476 2	-0-	476 2	N	-0-	-0-	-0-	34

PETERSON, NANCY		WELL #:		2		RRCID -> 165932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099		RRCID -> 226539		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	91
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	91
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	91
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	91
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	91

UNITEX OIL & GAS, L.L.C.		WELL #:		877921		RRCID -> 229729		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 11618 PERF.11179 - 11618				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	86

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 UNITEK OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 877921
 MARLIN WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696

M	O	ALLOW CODE	GAS 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		5520 X	3940	-0-	-1580	-0-	127 1	3813 2	N	-0-	-0-					
10		5704 X	5635	-0-	-69	-0-	157 1	5478 2	N	-0-	-0-					
11		5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	193 1	5442 2	N	-0-	-0-					
12		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	158 1	4105 2	N	-0-	-0-					
01		5642 X	4156	-0-	-1486	-0-	148 1	4008 2	N	-0-	-0-					
02		5264 X	4090	-0-	-1174	-0-	138 1	3952 2	N	-0-	-0-					

MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000

09		2400 X	1637	-0-	-763	-0-	53 1	1584 2	N	-0-	-0-
10		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	69 1	2397 2	N	-0-	-0-
11		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	95 1	2676 2	N	-0-	-0-
12		2728 X	701	-0-	-2027	-0-	26 1	675 2	N	-0-	-0-
01		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	139 1	3767 2	N	-0-	-0-
02		2576 X	1689	-0-	-887	-0-	57 1	1632 2	N	-0-	-0-

WALKOVIK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256702 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809

09		2010 X	1830	-0-	-180	-0-	1830 2	N	-0-	-0-
10		2077 X	2036	-0-	-41	-0-	2036 2	N	-0-	-0-
11		2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2	N	-0-	-0-
12		2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2	N	-0-	-0-
01		2046 X	2028	-0-	-18	-0-	2028 2	N	-0-	-0-
02		2156 X	1659	-0-	-497	-0-	1659 2	N	-0-	-0-

APOLONIA WELL #: 2 RRCID -> 256972 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750

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-
02		2100 X	1611	-0-	-489	-0-	1611 2	N	-0-	-0-

WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 261187 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187

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-
02		1120 N	1021	-0-	-99	-0-	35 1	986 2	N	-0-	-0-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
 WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135

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	16	-0-	-46	-0-	16 3	N	-0-	53
*02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-	53

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566											
VILAS-MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	148290	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	15870	PERF.12585 - 15166				
M	O	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
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	1510	-0-	-288	-0-	1510	3		N	-0-				-0-
*02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3		N	-0-				-0-

WALKER, M. P.		WELL #:		3H	RRCID ->	149172	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	15111	PERF.11165 - 15111				
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	16	-0-	-139	-0-	16	3		N	-0-				77
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		N	-0-				77

KANKEL		WELL #:		1RE	RRCID ->	154484	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	12744	PERF.12631 - 16950				
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	77	-0-	-47	-0-	77	3		N	-0-				144
*02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-				144

VILAS		WELL #:		1	RRCID ->	155274	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	15174	PERF.12023 - 15174				
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55

MOORE, JESSE		WELL #:		11H	RRCID ->	155376	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	15020	PERF.11388 - 15280				
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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-				204
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-				204

MOORE ESTATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	157261	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	16006	PERF.11955 - 16006				
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	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		N	-0-				98
*02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3		N	-0-				98

SCHULTE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	157450	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	15895	PERF.11908 - 15895				
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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-				62
*02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-				62

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566										
BYRD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157676		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	485	-0-	-166	-0-	485 3		N	-0-			77
02	308 N	255	-0-	-53	-0-	255 3		N	-0-			77

HUTCHINGS ESTATE		WELL #: 1H		RRCID -> 157899		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894				
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	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			169
*02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			169

VILAS-WALTON		WELL #: 1H		RRCID -> 160200		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365				
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	835	-0-	-64	-0-	835 3		N	-0-			137
*02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-			137

MAGEE, HENRY G. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 161961		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411				
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	215	-0-	-157	-0-	215 3		N	-0-			237
*02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-			237

WILKIN, MABEL		WELL #: 7HU		RRCID -> 162950		COMPL. DATE 05/17/1997		TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, JESSIE		WELL #: 5RE		RRCID -> 166319		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189				
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	326	-0-	-15	-0-	326 3		N	-0-			157
*02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			157

MOORE, THOMAS		WELL #: 1H		RRCID -> 189825		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615				
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	621	-0-	-650	-0-	621 3		N	-0-			137
*02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3		N	-0-			137

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566									
WILKINS "A"		WELL #:		4HU	RRCID ->	189946	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	15450	PERF.	11268 - 15927	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
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-
02	T. A.	NO RPT	-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	
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	
*02	3	N	3	-0-	-0-			3 3		N	-0-	28	

VERDUN CASHION UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	286071	COMPL. DATE	06/18/2018	TOTAL DEPTH	10363	PERF.	11355 - 21057	
09	7625	X	7625	-0-	-0-	6805	3	820 9	N	745	389 1	715	
10	14539	X	4727	-0-	-9812	4435	3	292 9	N	265		980	
11	34079	X	34079	-0-	-0-	32252	3	1827 9	N	1661	1918 1	723	
12	36831	X	36831	-0-	-0-	35439	3	1392 9	N	1265	1527 1	461	
*01	28685	X	28685	-0-	-0-	27596	3	1089 9	N	990	920 1	7 8	524
02	31808	X	12255	-0-	-19553	11691	3	564 9	N	513	381 1	656	

BELLEAU WOOD		WELL #:		1H	RRCID ->	288823	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	14383	PERF.	14230 - 22001	
09	269310	X	188188	-0-	-81122	188167	3	21 9	N	19		39	
10	278287	X	176005	-0-	-102282	176005	3		N	-0-		39	
11	269310	X	166908	-0-	-102402	166908	3		N	-0-		39	
12	241025	X	187111	-0-	-53914	187111	3		N	-0-		39	
01	202988	X	200295	-0-	-2693	200295	3		N	-0-		39	
*02	226216	X	226216	-0-	-0-	226216	3		N	-0-		39	

SOMME		WELL #:		1H	RRCID ->	289105	COMPL. DATE	08/26/2018	TOTAL DEPTH	13562	PERF.	13312 - 21376	
09	17790	X	-0-	-0-	-17790					N	-0-	59	
10	18383	X	11239	-0-	-7144	65	1	10860 3	N	285		344	
						314	9						
11	31311	X	31311	-0-	-0-	197	1	30921 3	N	175	326 1	193	
						193	9						
12	66515	X	66515	-0-	-0-	204	1	65864 3	N	406	389 1	210	
						447	9						
*01	126135	X	126135	-0-	-0-	203	1	125244 3	N	625	581 1	254	
						688	9						
*02	108566	X	108566	-0-	-0-	177	1	108017 3	N	338	390 1	202	
						372	9						

SAINT-MIHIEL		WELL #:		1H	RRCID ->	289148	COMPL. DATE	08/04/2019	TOTAL DEPTH	14302	PERF.	14115 - 21880	
09	318540	X	194720	-0-	-123820	194698	3	22 9	N	20		37	
10	322245	X	195519	-0-	-126726	195519	3		N	-0-		37	
11	274680	X	175735	-0-	-98945	175735	3		N	-0-		37	
12	231601	X	150467	-0-	-81134	150467	3		N	-0-		37	
01	201221	X	157197	-0-	-44024	157197	3		N	-0-		37	
02	181748	X	179987	-0-	-1761	179987	3		N	-0-		37	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
WCS OIL & GAS CORPORATION				902624									
WATT COLVINS UNIT				WELL #:	1 A	RRCID ->	121427	COMPL. DATE	09/18/1985	TOTAL DEPTH	9181	PERF.	8857 - 9106
M	O	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		
09	540 N	474	-0-	-66	-0-	474 2		-0-			49		
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	490 2		-0-			49		
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	466 2	8 9	7	1 8		55		
12	496 N	494	-0-	-2	-0-	488 2	6 9	5	1 8		59		
01	496 N	483	-0-	-13	-0-	472 2	11 9	10			69		
02	448 N	347	-0-	-101	-0-	327 2	20 9	18			87		

PUNCHARD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	121609	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	10087	PERF.	8389 - 10087
09	720 N	600	-0-	-120	-0-	592 2	8 9	7			46		
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	717 2	10 9	9			55		
11	690 N	687	-0-	-3	-0-	683 2	4 9	4			59		
12	620 N	448	-0-	-172	-0-	440 2	8 9	7			66		
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	740 2	12 9	11			77		
*02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	671 2	6 9	5			82		

AMERICA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	143718	COMPL. DATE	12/28/1994	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	8546 - 11183
09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1486 2	23 9	21			105		
10	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	1304 2	23 9	21	1 8		125		
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1891 2	20 9	18			143		
12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1790 2	34 9	31	1 8		173		
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1646 2	25 9	23	187 1		9		
02	1428 N	1056	-0-	-372	-0-	1032 2	24 9	22	1 8		30		

SHEPARD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	145246	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	8610 - 9213
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	989 2	31 9	28	1 8		84		
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1011 2	55 9	50			134		
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	971 2	8 9	7			141		
12	961 N	935	-0-	-26	-0-	935 2		-0-			141		
01	961 N	926	-0-	-35	-0-	918 2	8 9	7			148		
02	868 N	822	-0-	-46	-0-	818 2	4 9	4			152		

HARRELL "E"				WELL #:	1A	RRCID ->	192205	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	9245	PERF.	8658 - 11508
09	1470 N	1398	-0-	-72	-0-	1358 2	40 9	36	185 1	1 8	59		
10	1674 N	1465	-0-	-209	-0-	1426 2	39 9	35	1 8		93		
11	1440 N	1424	-0-	-16	-0-	1378 2	46 9	42	1 8		134		
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1448 2	40 9	36	2 8		168		
01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1477 2	40 9	36	185 1	1 8	18		
02	1316 N	1295	-0-	-21	-0-	1221 2	74 9	67	1 8		84		

HOBBS-MUERY UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	195811	COMPL. DATE	01/19/2003	TOTAL DEPTH	12349	PERF.	11668 - 14540
09	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3808 2	46 9	42	3 8		262		
10	3844 X	3753	-0-	-91	-0-	3711 2	42 9	38	4 8		296		
11	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4279 2	50 9	45	189 1	4 8	148		
12	4030 X	3060	-0-	-970	-0-	3021 2	39 9	35	3 8		180		
01	4030 X	3086	-0-	-944	-0-	3041 2	45 9	41	3 8		218		
02	4032 X	3522	-0-	-510	-0-	3472 2	50 9	45	1 8		262		

WESTBROOK				WELL #:	1A	RRCID ->	225323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	8500 - 8865
09	750 N	731	-0-	-19	-0-	684 2	47 9	43			152		
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	716 2	59 9	54	186 1		20		
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	684 2	48 9	44			64		
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	718 2	52 9	47			111		
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	721 2	58 9	53			164		
02	672 N	584	-0-	-88	-0-	560 2	24 9	22			186		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
WCS OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 902624									
SEALY		WELL #: 1RE		RRCID -> 234653		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050			
M	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
09	2340 N	2079	-0-	-261	-0-	2055 2	24 9	N	22	2 8	140
10	2077 N	1966	-0-	-111	-0-	1941 2	25 9	N	23	2 8	161
11	2070 N	1896	-0-	-174	-0-	1874 2	22 9	N	20		181
12	2139 N	1802	-0-	-337	-0-	1781 2	21 9	N	19	1 8	199
01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2109 2	28 9	N	25	2 8	222
02	1764 N	1505	-0-	-259	-0-	1483 2	22 9	N	20	188 1	54

LYCO		WELL #: 1H		RRCID -> 243800		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075			
09	1290 N	1015	-0-	-275	-0-	1013 2	2 9	N	2		145
10	1085 N	892	-0-	-193	-0-	883 2	9 9	N	8	1 8	152
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1073 2	9 9	N	8	1 8	159
12	1054 N	781	-0-	-273	-0-	772 2	9 9	N	8	1 8	166
01	899 N	780	-0-	-119	-0-	768 2	12 9	N	11		177
02	1008 N	554	-0-	-454	-0-	545 2	9 9	N	8	1 8	184

PRISON FARM		WELL #: 1H		RRCID -> 258144		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550			
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1185 2	208 9	N	189	180 1	85
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1078 2	194 9	N	176	183 1	77
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1634 2	198 9	N	180	188 1	68
12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1605 2	200 9	N	182	184 1	65
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1548 2	193 9	N	175	191 1	46
*02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1073 2	122 9	N	111	3 8	157

WEISER		WELL #: 1		RRCID -> 274403		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962			
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
02	224 N	180	-0-	-44	-0-	180 2		N	-0-		41

NEINAST		WELL #: 1RE		RRCID -> 276548		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 10705 PERF.10815 - 15980			
09	870 N	633	-0-	-237	-0-	620 2	13 9	N	12	2 8	137
10	806 N	691	-0-	-115	-0-	663 2	28 9	N	25	3 8	159
11	660 N	453	-0-	-207	-0-	431 2	22 9	N	20	2 8	177
12	651 N	501	-0-	-150	-0-	490 2	11 9	N	10	3 8	184
01	682 N	513	-0-	-169	-0-	488 2	25 9	N	23	186 1	18
02	420 N	212	-0-	-208	-0-	200 2	12 9	N	11	2 8	27

HARRELL-COLVIN UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 285285		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9002 - 9687			
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
02	392 N	371	-0-	-21	-0-	369 2	2 9	N	2		39

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEE				
WESTPARK PETROLEUM, INC.			912934							
CG & HD		WELL #:	1	RRCID -> 122185	COMPL. DATE 03/24/1986	TOTAL DEPTH 11587	PERF.11369 - 11551			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION			913020							
PETERS, ALTON		WELL #:	1	RRCID -> 233287	COMPL. DATE 10/07/1981	TOTAL DEPTH 9660	PERF. 8911 - 9128			
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		105
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		105
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		105
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		105
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		105
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		105
PLUGGED AND ABANDONED			04/16/2019	-	PLUGGED 04/16/19					
YOUNG, JOHN H., INC.			948460							
BARON		WELL #:	1	RRCID -> 121024	COMPL. DATE 03/24/1986	TOTAL DEPTH 11440	PERF.11322 - 11440			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TALLEY		WELL #:	1	RRCID -> 259669	COMPL. DATE 10/27/2010	TOTAL DEPTH 12950	PERF.11660 - 11690			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		169
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		169
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		169
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		169
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-		169
02	14B	DENY	-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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		39

GILLOCK (COAST)		34925 074		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907		RRCID -> 006382		COMPL. DATE 01/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8616 - 8646		
DAMIANI, JULES		WELL #:										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						3
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						3
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						3
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						3
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						3
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						3
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1998									

GILLOCK, SOUTH		34929 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON				
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		681359		RRCID -> 006398		COMPL. DATE 08/06/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8755 - 8783		
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		5								

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 006399		COMPL. DATE 10/23/1984		TOTAL DEPTH 7914		PERF. 7893 - 8783

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 006400		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8741 - 8753

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		21		RRCID -> 006401		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8695 - 8725

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		19		RRCID -> 006402		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8126 - 8166

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			-0-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON							
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359										
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF.	8330 - 8346		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	006407	COMPL. DATE	06/01/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8496 - 8532		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-		

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	006408	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF.	8732 - 8757		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	8976 - 9005		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8502 - 8538		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	006413	COMPL. DATE	09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8398 - 8404		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	040282	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8414 - 8420		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON						
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359									
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9120 - 9148	
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	096220	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8726 - 8728	
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-	
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	107906	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF.	8964 - 9006	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	108239	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9080 - 9086	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GILLOCK S. UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	125018	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8898 - 9018	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500) 34929 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
GULF COAST WATER AUTHORITY WELL #: 1 RRCID -> 276360 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7400 - 7416

M	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
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
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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
02	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

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
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK (FRIO 2600)		35231 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
TURNER-PLUMMER		WELL #:	2	RRCID ->	271289	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	5588	PERF.	5150 - 7732
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
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-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

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

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	
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			216
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			216
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			216
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			216
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			216
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			216

GLASSCOCK RANCH		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	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			251
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			251
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			251
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			251
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			251
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

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	
09	24480 X	11890	-0-	-12590	-0-	156 1	11456 2	N	253 180 1 354
10	25296 X	9926	-0-	-15370	-0-	278 9	9489 2	N	192 546
11	24480 X	11863	-0-	-12617	-0-	226 1	11345 2	N	266 344 1 468
12	23560 X	2396	-0-	-21164	-0-	211 9	2203 2	N	65 533
01	22971 X	405	-0-	-22566	-0-	225 1	322 2	N	14 184 1 363
02	11088 X	NO RPT	-0-	-11088	-0-	293 9		N	15 9 NO RPT 363

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	
09	15090 X	14350	-0-	-740	-0-	13836 3	514 9	N	467 559 1 -0-
10	16783 X	16783	-0-	-0-	-0-	15955 3	828 9	N	753 753 1 -0-
11	15652 X	15652	-0-	-0-	-0-	15033 3	619 9	N	563 562 1 1
*12	14111 X	14111	-0-	-0-	-0-	13492 3	619 9	N	563 552 1 12
*01	16363 X	16363	-0-	-0-	-0-	15326 3	1037 9	N	943 955 1 -0-
02	15148 X	NO RPT	-0-	-15148	-0-			N	NO RPT -0-

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)		//CONT.//		35231 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815								
CANNON		WELL #:		1	RRCID ->	271318	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	12503	PERF.	12008 - 12038
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
09	34537 X	34537	-0-	-0-	-0-	33309 3	1228 9	N	1116	1406 1		863
10	34286 X	31019	-0-	-3267	-0-	29864 3	1155 9	N	1050	1072 1		841
11	40500 X	28868	-0-	-11632	-0-	27794 3	1074 9	N	976	870 1		947
12	41850 X	36240	-0-	-5610	-0-	34780 3	1460 9	N	1327	1264 1		1010
01	41850 X	36440	-0-	-5410	-0-	35011 3	1429 9	N	1299	1409 1		900
02	32228 X	24182	-0-	-8046	-0-	23249 3	933 9	N	848	721 1		1027

GLASSCOCK (WILCOX 11,600)		//CONT.//		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
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
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			324
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/31/2019												

PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
MCDOWELL												
		WELL #:		1	RRCID ->	278629	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	13040	PERF.	11656 - 11682
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
09	10140 X	3399	-0-	-6741	-0-	3321 3	78 9	N	71			116
10	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	10137 3	180 9	N	164	187 1		93
11	13267 X	13267	-0-	-0-	-0-	12986 3	281 9	N	255	348 1		-0-
*12	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	7323 3	411 9	N	374	374 1		-0-
*01	12607 X	12607	-0-	-0-	-0-	12182 3	425 9	N	386	368 1		18
02	9324 X	NO RPT	-0-	-9324	-0-			N	NO RPT			18

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)		//CONT.//		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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

GLEN FLORA (YEGUA 8600)		//CONT.//		35285 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
NILSON		WELL #:		3	RRCID ->	282277	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	8485 - 8748
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

GLEN FLORA (YEGUA 9000)		35285 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		1	RRCID ->	279380	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	9033	-	9100
RIOUX																
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-

HITE		35373 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY								
GLENDALE (WOODBINE, LOWER)		295851		WELL #:		3	RRCID ->	285284	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	14527	PERF.	8920	-	8960
CAMERON OPERATING, L.L.C.																
CAMERON MINERALS TRUST																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GLENDALE (WOODBINE, LOWER)		35373 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY								
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851		WELL #:		1A	RRCID ->	107165	COMPL. DATE	05/19/1983	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10294	-	10312
CAMERON MINERALS TRUST																
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
02	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		WELL #:		1	RRCID ->	281155	COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL DEPTH	10209	PERF.	5066	-	5070
CAMERON MINERALS TRUST																
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
02	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				46

GLENDALE, EAST (WOODBINE)		35376 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY								
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851		WELL #:		1	RRCID ->	121579	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10010	-	10032
CAMERON MINERALS TRUST																
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-

GOLDEN ROD (3800)		35594 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
HOME PETROLEUM CORP.		396852		WELL #:		3	RRCID ->	157767	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	3564	-	3569
FENNER																
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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-					69
02	11	N	NO	RPT	-0-	-11	-0-			Y	NO	RPT				69

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
GOLIGHTLY (JACKSON) ANDERSON OIL LTD. TX-NM-99077		35695 175 022499		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO		WELL #: 1		RRCID -> 250803	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 3054	PERF. 2629	- 2632	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ARCADIA OPERATING, LLC NEBLETTTS CREEK		028734		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		WELL #: 1		RRCID -> 280820	COMPL. DATE 03/05/2014	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3364	- 3368	
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-
02	2772	NO RPT	-0-	-2772	140598						N	NO RPT					-0-
VT VISTATEX ENERGY LLC CHAMPION		887723		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		WELL #: 1		RRCID -> 136181	COMPL. DATE 08/01/1990	TOTAL DEPTH 4032	PERF. 2642	- 2650	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GOODRICH (4800) BRAMMER PETROLEUM, INC. SOUTHLAND PAPER MILLS		35820 800 088600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		WELL #: 6		RRCID -> 120401	COMPL. DATE 02/20/1986	TOTAL DEPTH 5631	PERF. 4787	- 4791	
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GOODRICH (4850) BRAMMER PETROLEUM, INC. SOUTHLAND PAPER MILLS		35820 825 088600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		WELL #: 6		RRCID -> 120220	COMPL. DATE 02/16/1986	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4875	- 4878	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	P&A COND	-0-	-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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 52		RRCID -> 210951		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2927 - 2932								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 53		RRCID -> 211019		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 1942 - 1966								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ASHBEL II		WELL #: 28		RRCID -> 228786		COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHBEL SMITH UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 230806		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5305 - 5329								
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-

GOOSE CREEK (YEGUA 3)		35862 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169														
REIN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 247874		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 13723 PERF. 13142 - 13208								
09	9390	792	-0-	-8598	-0-	72 1	719 2	N	1							78
10	9703	1602	-0-	-8101	-0-	208 1	1384 2	N	9							87
11	9390	847	-0-	-8543	-0-	162 1	681 2	N	4	1 8						90
12	9703	1134	-0-	-8569	-0-	214 1	876 2	N	40							130
01	9362 #	700	-0-	-8662	-0-	202 1	473 2	N	23	1 8						152
02	1456 #	NO RPT	-0-	-1456	-0-	25 9		N	NO RPT							152

GRACELAND (BLUE SUEDE)		36236 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION		861467							
LEHRER GU 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 282385		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 14550 PERF.12875 - 12883	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	13170 #	9920	-0-	-3250	-0-	9913 2	7 9	N	140
10	13609 #	8844	-0-	-4765	-0-	8833 2	11 9	N	150
11	10920 #	6488	-0-	-4432	-0-	6486 2	2 9	N	152
12	11284 #	7824	-0-	-3460	-0-	7807 2	17 9	N	167
01	11284 #	8808	-0-	-2476	-0-	8800 2	8 9	N	174
02	9268 #	4451	-0-	-4817	-0-	4451 2		N	174

GRACELAND (CRUEL)		36236 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION		861467							
LEHRER GU "A"		WELL #: 1		RRCID -> 200570		COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH 14173 PERF.12399 - 12409	
09	16980 X	14619	-0-	-2361	-0-	14560 2	59 9	N	286
10	16779 X	16779	-0-	-0-	-0-	16707 2	72 9	N	351
11	16375 X	16375	-0-	-0-	-0-	16278 2	97 9	N	266
12	16874 X	16874	-0-	-0-	-0-	16816 2	58 9	N	319
01	16771 X	9857	-0-	-6914	-0-	9825 2	32 9	N	172
02	15288 X	4540	-0-	-10748	-0-	4540 2		N	172

GRACELAND (LOWER WILCOX - ELVIS)		36236 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
VIPER S.W.D., LLC		886209							
KANE BRANDON		WELL #: 1		RRCID -> 257004		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 18460 PERF.16254 - 17873	
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

GRACEY (YEGUA)		36238 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		500602							
CAUSEY		WELL #: 1		RRCID -> 233259		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5534 - 5539	
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2020 - P/A 05/01/20									

GRAND SLAM (CLAUGHTON)		36361 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
ARCADIA OPERATING, LLC		028734							
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181480		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 14505 PERF.14331 - 14371	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	45
10	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1360 2	204 9	Y	65
11	1770 X	1109	-0-	-661	-0-	1109 2		Y	65
12	1829 X	1102	-0-	-727	-0-	1102 2		Y	65
01	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	1723 2	249 9	Y	117
02	1400 X	NO RPT	-0-	-1400	-0-			Y	117

RUNNELLS GAS UNIT		36361 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
WELL #: 7		RRCID -> 189268		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	13

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

GRAND SLAM (CLAUGHTON)		//CONT.//		36361 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734										
RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	261682	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	14785	PERF.	13249 - 13258		
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	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			341	

FIELD PETROLEUM CORP.				266906										
STEELE		WELL #:		1	RRCID ->	193667	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL DEPTH	15639	PERF.	12814 - 14983		
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-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

GREATHOPE (5350 FRIO)				36596 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
FREDDCO				284921										
JONES, E. ROY, JR.		WELL #:		1	RRCID ->	164274	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	5350 - 5354		
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	
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			10	

GREEN LAKE (3350)				36714 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON				
HOME PETROLEUM CORP.				396852										
HALLS BAYOU RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	071108	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	2968 - 3014		
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-	
02	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		
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

GREENS LAKE (MIOCENE 5200)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
RUBEL SWD												
36733 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 284384 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF. 6011 - 6270												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O						AMT	AMT	M		AMT	AMT	
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRESHAM (9700)												
CML EXPLORATION, LLC												
PRATKA												
36851 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
120648												
WELL #: 1 RRCID -> 269494 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9368												
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT	M		AMT	AMT	
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	141
11	4020 X	3758	-0-	-262	-0-	3624	2	134	9	N	122	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	119
02	3640 X	3340	-0-	-300	-0-	3213	2	127	9	N	115	40

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC												
REED UNIT												
864566												
WELL #: 2 RRCID -> 280802 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10194 - 10226												
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT	M		AMT	AMT	
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
*02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	42	1	433	2	N	-0-	206

REED UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 281087 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10746 - 10859												
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT	M		AMT	AMT	
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
*02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-	243

BETTY MAE UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 281654 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9731 - 9746												
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT	M		AMT	AMT	
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
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	5	1	50	2	N	-0-	264

BETTY MAE UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 281707 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9863 - 9893												
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	AMT	M		AMT	AMT	
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
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	4	1	46	2	N	-0-	79

GUENTHER (WILCOX CONS) TMR EXPLORATION, INC. GUENTHER GAS UNIT		37295 480 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON			
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
WELL #: 1ST		RRCID -> 205746		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 16742		PERF.15370 - 15440				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GUENTHER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219171		COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 16259			PERF.13075 - 16130	
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	
02	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	
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	
02	728 N	448	-0-	-280	-0-	448	2		N	-0-		109	

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TYRRELL-COMBEST		37400 500 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
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
WELL #: 1		RRCID -> 258813		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 13645		PERF.12578 - 14046				
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					
02	8176 X	NO RPT	-0-	-8176	-0-				N	NO RPT		708

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MOORE'S BLUFF 'A'		37426 166 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
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
WELL #: 1		RRCID -> 280619		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 11885		PERF.11666 - 11762				
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					
11	30690 X	28321	-0-	-2369	-0-	300	1	27126 2	N	814	734 1	312
						895	9					
12	30907 X	27868	-0-	-3039	-0-	310	1	26534 2	N	931	925 1	316
						1024	9					
01	28204 X	28204	-0-	-0-	-0-	310	1	26703 2	N	1083	915 1	478
						1191	9					
02	27552 X	NO RPT	-0-	-27552	-0-				N	NO RPT		478

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.)		//CONT.//		37426 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169									
MOORE'S BLUFF		WELL #:		2	RRCID ->	280660	COMPL. DATE	02/13/2016	TOTAL DEPTH	12094	PERF.11840 - 11852		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	
02	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								
BROUSSARD-HEBERT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	226398	COMPL. DATE	07/22/2020	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 5448 - 5458	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BROUSSARD-HEBERT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	235946	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10044 - 10078	
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					
02	2548 X	NO RPT	-0-	-2548	-0-					N	NO RPT	142

PROGENIES OPERATING LLC		WELL #:		2	RRCID ->	230390	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10732 - 10742	
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
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	378

C. M. WILBANKS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	254183	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2580 - 2630	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)		37456 539		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171														
BROUSSARD, HERBERT		WELL #: 17		RRCID -> 141005		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11110 - 11174								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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								
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
02	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								
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	-0-	-0-	-0-	-0-			31 3		Y	-0-					65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 4		RRCID -> 073919		COMPL. DATE 01/01/1992		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370								
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-
02	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								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
11	31 N	-0-	-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
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					176

HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 18		RRCID -> 168925		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 11458 PERF.11226 - 11246								
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	4447					Y	-0-					5

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

GUM ISLAND, W. (7700)		37463 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		WELL #:		19		RRCID -> 140612		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10735		PERF. 5574 - 5960	
HEBERT-BROUSSARD															
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GUM SLOUGH (Y-4)		37468 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER							
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.		919409		WELL #:		1		RRCID -> 120925		COMPL. DATE 01/18/1986		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 5030 - 5250	
FEE #1 SWD															
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

H.H.H. (9300)		37666 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		WELL #:		1		RRCID -> 250158		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 8114		PERF. 7891 - 7897	
RAMBO GAS UNIT															
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	NO RPT	-0-	-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		WELL #:		1		RRCID -> 224870		COMPL. DATE 07/03/2006		TOTAL DEPTH 13589		PERF.13114 - 13375	
STATE TRACT 345															
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		WELL #:		1		RRCID -> 234101		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 11242		PERF.10796 - 10836	
ST 236/237 UNIT															
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HAMEL (WILCOX 8460)		38433 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #:		3		RRCID -> 278004		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8450 - 8458	
EAST HAMEL GAS UNIT 4															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				190
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				190
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				190
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				190
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				190
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				190

HAMEL (WILCOX 9050)																
GEMARMI INC. HOBIZAL			38433 498		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO					
			298884													
WELL #:			1		RRCID -> 242070			COMPL. DATE 12/18/2007			TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9005 - 9022					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAMEL, EAST (9800)																
PRIME OPERATING COMPANY MILLER, GEORGE ESTATE			38434 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO					
			677770													
WELL #:			2		RRCID -> 150383			COMPL. DATE 06/03/1994			TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9808 - 9850					
09	6450	X	3790	-0-	-2660	-0-	600	1	3170	2	N	18				110
							20	9								
10	6665	X	3268	-0-	-3397	-0-	620	1	2602	2	N	42				152
							46	9								
11	6540	X	5872	-0-	-668	-0-	600	1	5136	2	N	124	159	1		117
							136	9								
12	6758	X	6497	-0-	-261	-0-	620	1	5754	2	N	112				229
							123	9								
01	6758	X	6000	-0-	-758	-0-	620	1	5251	2	N	117	191	1		155
							129	9								
02	5488	X	4371	-0-	-1117	-0-	560	1	3706	2	N	95	191	1		59
							105	9								

HAMEL, SOUTH (9350)																
MAGNUM PRODUCING, LP WEGENHOFT			38440 530		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO					
			521516													
WELL #:			2		RRCID -> 205418			COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9302 - 9308					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAMMAN																
ATLAS OPERATING LLC MCWILLIAMS OIL UNIT			38524 001		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
			036587													
WELL #:			4		RRCID -> 284393			COMPL. DATE 02/13/2011			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8174 - 8180					
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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-				50
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50

HAMMAN, EAST (FB A)																
RAP OPERATING, L.L.C. TALAFUSE GAS UNIT			38525 050		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
			693654													
WELL #:			4		RRCID -> 257003			COMPL. DATE 09/22/2008			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 1116 - 11174					
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	-0-	-0-	-0-	177690					N	-0-				52
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	177690					N	NO RPT				52

HAMMAN, EAST (10,700 FRIO)															
RAP OPERATING, L.L.C.															
MILBERGER GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 276868 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10720 - 10740															
M	O	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
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		886 N	886	-0-	-0-	-0-	877	2	9	9	N	8			411
02		1540 N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT			411

HAMMAN, EAST (10,870)															
RAP OPERATING, L.L.C.															
MILBERGER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 210822 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10851															
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	1519	-0-	-2666	-0-	1409	2	110	9	N	100			300
02		3780	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT			300

HAMMAN, EAST (11,150)															
RAP OPERATING, L.L.C.															
GOOLSBEE															
WELL #: 2 RRCID -> 250050 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156															
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	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			72
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT			72

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO)															
RAP OPERATING, L.L.C.															
MILBERGER															
WELL #: 1 RRCID -> 209426 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10864															
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILBERGER, F. J.															
WELL #: 3 RRCID -> 222480 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330															
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	3246	-0-	-40	-0-	3246	2			N	-0-	186	1	187
02		4060 X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					N	NO RPT			187

GOOLSBEE															
WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308															
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		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	952	2	55	9	N	50			255
02		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			255

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) //CONT.// 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
TALAFUSE WELL #: RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236

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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
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

09	10	11	12	*01	02												
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	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1626	2	4	9	N	4					154
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					154

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

09	10	11	12	01	02												
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
02	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

09	10	11	12	01	02												
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3) 38613 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
SOUTH HAMPTON WELL #: 1A RRCID -> 222288 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 7751 - 7755

09	10	11	12	01	02												
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	158	1			220

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3) 38613 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 HAMPTON, SOUTH UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190126 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7934 - 7938

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
02	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

09	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-
02	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

DE WITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162569 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11328 - 11441

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
02	0 N NO RPT	-0-	-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					
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYT, E. W.		WELL #: 158		RRCID -> 079676		COMPL. DATE 03/21/1980		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 5464 - 5468					
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-
02	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					
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2112	2	2	9	N	2			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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			73
02	1512	N	773	-0-	-739	-0-	773	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					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850													
BOYT, E. W.		WELL #: 94		RRCID -> 290189		COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL DEPTH 5081		PERF. 1506 - 1524					
09	3750	2639	-0-	-1111	-0-	-0-	2639	2			N	-0-			-0-
10	3875	2627	-0-	-1248	-0-	-0-	2627	2			N	-0-			-0-
11	3750	3876	-0-	126	-0-	126	3876	2			N	-0-			-0-
12	5278	4514	-0-	-764	-0-	-0-	4514	2			N	-0-			-0-
01	2354	R	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-			-0-
02	3500	1153	-0-	-2347	-0-	-0-	1153	2			N	-0-			-0-

HANKAMER (8200)		38693 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
L & C ENTERPRISES, INC. BLANCHETTE		479450		WELL #: 1		RRCID -> 109216		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 8335		PERF. 8103 - 8109	
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HANKAMER, SOUTH (UF-2)		38698 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
HOME PETROLEUM CORP. HANKAMER, I. J. ET UX		396852		WELL #: 1		RRCID -> 044838		COMPL. DATE 08/13/1968		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 6056 - 6066	
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-
02	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. HANKAMER, I. J. ET UX		396852		WELL #: 1ST		RRCID -> 166797		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 7790		PERF. 5965 - 5970	
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	21	-0-	-10	-0-		21 1		N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT			-0-
HARDIN		38964 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY					
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. ROBERTS, J		186835		WELL #: 1		RRCID -> 114024		COMPL. DATE 11/29/1984		TOTAL DEPTH 7631		PERF. 7568 - 7580	
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		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ODUM OIL & GAS CO.		618675		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
RICHARDSON GAS UNIT #3		WELL #: 1 H		RRCID -> 042176		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 8803		PERF. N/A			
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-
02	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
*02	300 N	300	-0-	-0-	-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		
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-
02	0 W	NO RPT	-0-	-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		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		59
02	0 W	NO RPT	-0-	-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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
JOHNSTON & CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 122240		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
02	P&A COND	-0-	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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
02	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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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								
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
02	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								
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
02	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	22253	-0-	-64051	-0-	21870	1	383	9	N	348	365	1		177
*02	77952	X	13173	-0-	-64779	-0-	12957	1	216	9	N	196	180	1		193

NADSOILCO LLC		598945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON								
DONNER		WELL #: 4		RRCID -> 272813		COMPL. DATE 03/09/2014		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7428 - 7435								
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19

HARTBURG, NW. (STRUMA 7250)		39426 565		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
SEDONA OIL & GAS CORP.		763152										
HANKAMER, E.C. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 105145		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 7539		PERF. 7272 - 7274		
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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				
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							
02	6804 #	5681	-0-	-1123	-0-	280	1	3423	2	N	1798	1735	1	258
						1978	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				
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	446	-0-	-794	-0-	330	3	116	9	N	105			663
02	1120 X	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT			663

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LINDSEY-BLEDSOE		WELL #: 3		RRCID -> 271448		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 13998		PERF. 8291 - 8294				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINDSEY-BLEDSOE A-84		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
		386310												
		WELL #: 1		RRCID -> 271759		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 7717 - 7725				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

CLAYBAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	283605	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	7816 - 7838		
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-	
02	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		
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
02	40292 X	26294	-0-	-13998	-0-	25460	2	834	9	N	758	721	1	4168

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE				
HANNAH		WELL #:		1	RRCID ->	223018	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	14527	PERF.	12710 - 12727		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

SOKOLSKI GU		WELL #:		1	RRCID ->	235070	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	13333	PERF.	12926 - 13042		
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							
02	2744 X	2060	-0-	-684	-0-	576	1	1247	2	N	215	385	1	87
						237	9							

HANNAH		WELL #:		2	RRCID ->	249616	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	14479	PERF.	13196 - 13248		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

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
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
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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TURNER, B. L.		WELL #:		33	RRCID ->	148965	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 2303 - 2308
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SURFACE, R. O.			WELL #:	2	RRCID ->	129899	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3002 - 3007
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GROTE, EMIL			WELL #:	28	RRCID ->	166352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3240 - 3320
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
GROTE, EMIL			WELL #:	29	RRCID ->	166378	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6301	PERF. 3386 - 3398
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TURNER, B. L.			WELL #:	32	RRCID ->	176780	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	6275	PERF. 3308 - 3318
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

GROTE, EMIL			WELL #:		14	RRCID -> 124124	COMPL. DATE 09/19/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF. 3093 - 3462
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-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GROTE, EMIL			WELL #:		29	RRCID -> 160739	COMPL. DATE 11/20/1996	TOTAL DEPTH	6301	PERF. 3456 - 3470
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SNEED, GILBERT			WELL #:		26	RRCID -> 131704	COMPL. DATE 01/27/1989	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 3419 - 3424
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HASTINGS (M- 7)		//CONT.//		39597 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
MILLER-KIDD GAS UNIT		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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOOSTER, W. B.		WELL #:		17	RRCID -> 152676	COMPL. DATE 06/14/1994	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 3339	- 3346		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M- 8)				39597 355	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
WILLIAMS, H. G.		WELL #:		14	RRCID -> 149188	COMPL. DATE 04/11/1994	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 3750	- 3753		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HASTINGS (M- 9)				39597 497	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
RANDALL-WHITON		WELL #:		3	RRCID -> 201540	COMPL. DATE 11/20/2003	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 3091	- 3694		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M-10)				39597 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA				
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
RANDALL, T. J.		WELL #:		2	RRCID -> 152178	COMPL. DATE 11/23/1994	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 3970	- 3975		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TURNER, B. L.		WELL #:		29	RRCID -> 162664	COMPL. DATE 03/22/1997	TOTAL DEPTH 5357	PERF. 3664	- 3670		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEVE PAUL UNIT		WELL #:		34		RRCID ->		200884		COMPL. DATE		02/11/2004		TOTAL DEPTH		6007 PERF. 3940 - 3943	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

SURFACE, J. W.		WELL #:		7		RRCID ->		202684		COMPL. DATE		03/03/2004		TOTAL DEPTH		5424 PERF. 4429 - 4433	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

HASTINGS (M-12)		39597 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC		215343												
TURNER, B. L.		WELL #:	20	RRCID ->	159232	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	6746 PERF. 4398 - 4406					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-13)		39597 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC		215343											
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 109825		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4498 - 4501					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TURNER, B. L.		WELL #: 7		RRCID -> 141828		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4595 - 4604					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITON, G.		WELL #: 3		RRCID -> 161716		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4510 - 4518					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-14)		39597 928		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC		215343											
TURNER, B. L.		WELL #: 23		RRCID -> 146627		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4728 - 4734					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HASTINGS (2130)		39597 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC		215343											
GROTE, EMIL		WELL #: 4		RRCID -> 155609		COMPL. DATE 07/02/1995		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 2120 - 2128					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A)		39700 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
ORO RESOURCES, LLC		626507											
IMPERIAL		WELL #: 1		RRCID -> 275345		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 14139 PERF.10862 - 10880					
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1069
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1069
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1069
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1069
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1069
02	14B2 EXT	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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
02	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

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
02	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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEINTSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 262455 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200

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-
02	14B2 EXT	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRUCHARD WELL #: 2H RRCID -> 271078 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
02	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		
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-	
02	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		
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-	
02	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		
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-	
02	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		
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-	
02	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		
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-	
02	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	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

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

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	
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-
02	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	
09	40470	X	5062	-0-	-35408	-0-	399	1	4663	2	Y	2465
10	36425	X	2066	-0-	-34359	-0-	114	1	1952	2	Y	2465
11	34350	X	4040	-0-	-30310	-0-	253	1	3787	2	Y	2465
12	6262	X	398	-0-	-5864	-0-	24	1	374	2	Y	2465
01	5239	X	562	-0-	-4677	-0-	43	1	519	2	Y	2465
02	4732	X	41	-0-	-4691	-0-	4	1	37	2	Y	2465

STATE TRACT 24-L N/2 SW/4			WELL #: 2		RRCID -> 231670		COMPL. DATE 07/10/2020		TOTAL DEPTH 14146		PERF.13475 - 13625	
09	18240	X	5434	-0-	-12806	-0-	428	1	5006	2	Y	827
10	41607	X	41607	-0-	-0-	-0-	2302	1	39305	2	Y	827
11	49854	X	49854	-0-	-0-	-0-	3123	1	46731	2	Y	827
12	45171	X	45171	-0-	-0-	-0-	2695	1	42476	2	Y	827
01	41602	X	31624	-0-	-9978	-0-	2406	1	29218	2	Y	827
02	46536	X	20594	-0-	-25942	-0-	1847	1	18747	2	Y	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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	
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-
02		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	
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-
02		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	
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-
02		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	
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-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B-4)		41240 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817														
BLOCK 56-L S/2, SE/4		WELL #: 1		RRCID -> 208600		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7878 - 7930								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KIRBY		WELL #: 1UT		RRCID -> 139792		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ODOM		WELL #: 1		RRCID -> 143977		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 12848 PERF. 9045 - 9055								
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-
02	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								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

HILL (WOODBINE)		41444 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES							
ETX ENERGY, LLC		255141													
CHANEY		WELL #: 1		RRCID -> 271089		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9506 - 9532							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
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
02	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							
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-
02	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							
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				358
02	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 #: 1		RRCID -> 281476		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5079 - 5083							
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
02	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							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YORK E & P, LLC		947242		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HILLJE, SOUTH (MARG. 4)		41495 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC		887576								
WILSON FAMILY TRUST		WELL #:	1R	RRCID ->	281605	COMPL. DATE	11/16/2016	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4925 - 4930
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HINKLE (COCKFIELD 5800)		41581 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #:	1	RRCID ->	196791	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 5832 - 5846
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
BATTLESTEIN ET AL G. U.		WELL #:	2	RRCID ->	203320	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	5766	PERF. 5529 - 5546
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		124
HITCHCOCK (4530)		41674 263		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
API OPERATING CO.		028656								
STEWART, MACO ET AL		WELL #:	22 U	RRCID ->	093117	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 4540 - 4542
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HITCHCOCK (4590)		41674 265		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
API OPERATING CO.		028656								
STEWART, MACO ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	092818	COMPL. DATE	04/09/1986	TOTAL DEPTH	6067	PERF. 4951 - 4594
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HITCHCOCK (5,100 MIOCENE)		41674 625		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
API OPERATING CO.		028656								
STEWART, MACO		WELL #:	22 L	RRCID ->	006565	COMPL. DATE	06/23/1980	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 5032 - 5036
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
02	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WARREN, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 254067 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6137 - 6213

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			27

HOOKEE 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

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63

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 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
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
*02		148 R	148	-0-	-0-	-0-	144	2	4	9	N	4			43

ERNEST OPERATING COMPANY				253480											
WATSON UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 227025	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4351	PERF. 4079	-	4093			
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
*02		42 R	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	N	1			111

BECVAR, ALBERT				WELL #: 1	RRCID -> 227058	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4042	-	4050			
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-			5	5	N	-0-			34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	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			
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
02		476 #	179	-0-	-297	-0-	179	2			N	-0-			190

MICHALK, E.				WELL #: 1	RRCID -> 288636	COMPL. DATE	07/11/1985	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4895	-	4920			
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-
02		0 W	11	-0-	11	245	11	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			
09		270 #	251	-0-	-19	-0-	39	1	164	2	N	44	180	1	89
							48	9							
10		318 R	318	-0-	-0-	-0-	33	1	237	2	N	44			133
							48	9							
11		272 R	272	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	N	31			164
							34	9							
12		279 R	279	-0-	-0-	-0-	33	1	206	2	N	36			200
							40	9							
01		298 R	298	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	N	36			236
							40	9							
02		252 #	126	-0-	-126	-0-	14	1	95	2	N	15			251
							17	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	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
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
*02		39 R	39	-0-	-0-	-0-	2 1	26 2	N	10		91
							11 9					

SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960					CNTY: BURLESON				
KOUDELKE				WELL #:	1	RRCID ->	107760	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4808	PERF.	4644 - 4662
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 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	3			186
12		62 #	61	-0-	-1	-0-	58 2	3 9	N	3	1 8		188
*01		62 R	62	-0-	-0-	-0-	56 2	6 9	N	5			193
02		56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-			N	NO RPT			193

SKYTOP OIL & GAS				786452					CNTY: BURLESON				
RISKE, FRANK				WELL #:	1	RRCID ->	113547	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4873 - 4879
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			186
02		15 #	NO RPT	-0-	-15	-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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C.G. HOOKS, ET AL				WELL #:	8	RRCID ->	074708	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	250	PERF.	N/A
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOOKS, C.G. ET AL				WELL #:	25	RRCID ->	085274	COMPL. DATE	07/13/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	171 - 174
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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	
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-
*02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-		-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 9	RRCID -> 223315	COMPL. DATE 10/11/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 614	- 644	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 10	RRCID -> 224047	COMPL. DATE 11/20/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 649	- 650	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 13	RRCID -> 225874	COMPL. DATE 12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 641	- 647	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
09	69030	175283	-0-	106253	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
02	64428	261989	-0-	197561	197561	261651 2	338 9	N	307	240 1	400

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
02		14B2 EXT	NO RPT	-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		
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-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		
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-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		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

BONETTI, LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 060821		COMPL. DATE 01/14/1975		TOTAL DEPTH 13150		PERF. N/A		
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
*02		102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-			35

HICKMAN, J. P.		WELL #: 1		RRCID -> 075071		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 13325		PERF. N/A		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155

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
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	AMT	CODE	BALANCE
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
*02	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WELCH FOUNDATION				WELL #:	5	RRCID ->	211378	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	6395	PERF. 6068 - 6228
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WYNDELTS				WELL #:	9	RRCID ->	174108	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2790 - 2798
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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

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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE								
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 150771		COMPL. DATE 01/19/1997		TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HUCKLEBERRY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 157525		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 3842 PERF. 3590 - 3720								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #: 2ST		RRCID -> 178943		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 12836 PERF.12007 - 12113								
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-
02	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								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HUDGINS RANCH (WILCOX) 43201 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 HUDGINS, JOEL WELL #: 1 RRCID -> 165195 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15377 - 15426

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-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

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
02	6804 X	2621	-0-	-4183	-0-	2603	2	18	9	N	16					122

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHART (YEGUA 4850) 43312 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
 FIVE-JAB, INC. 271310
 USA EVERGREEN WELL #: RRCID -> 209125 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5688 - 5700

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-17680				N	NO RPT					72
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2017																

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
 BOTTOMS WELL #: 1 RRCID -> 262651 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745

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-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BINGLE, W. L.				WELL #: 3	RRCID -> 115739	COMPL. DATE 01/27/1985	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8279	-	8311
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SARATOGA OIL COMPANY				748440						
GUEDRY, SANSAN				WELL #: 53	RRCID -> 149438	COMPL. DATE 05/16/1975	TOTAL DEPTH 5065	PERF. N/A		
09		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1			-0-
10		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1			-0-
11		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*01		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1			-0-
*02		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1			-0-

GUEDRY, SANSAN				WELL #: 56	RRCID -> 149440	COMPL. DATE 11/15/1978	TOTAL DEPTH 3765	PERF. N/A		
09		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1			-0-
10		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1			-0-
11		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1			-0-
12		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1			-0-
*01		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1			-0-
*02		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1			-0-

TEXANA OPERATING COMPANY				844253						
MERCHANT, A. -A-				WELL #: 4	RRCID -> 130366	COMPL. DATE 03/05/1989	TOTAL DEPTH 9017	PERF. 8016	-	8030
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HULL *				43381 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
SWILLEY				WELL #: 1	RRCID -> 209497	COMPL. DATE 04/17/2005	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10862	-	10956
09		9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-				267
*10		5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-				185
*11		5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-		185 1		348
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				457
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		185 1		433
02		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT		433

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 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FORT APACHE ENERGY, INC.				277908								
CAMPBELL, MARY				WELL #:	1 L	RRCID ->	198613	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10204 - 10234
09	210 N	78	-0-	-132	-0-	61	1	17	2	N	-0-	176 1
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	21	1	11	2	N	45	154 1
						50	9					
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	3	23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	37

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
CAHOON DEEP UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	200848	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.10821 - 10875
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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	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-
02	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
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
02	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
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
02	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
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	4		135
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	6 2	4 9	N	4		139
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	1		140
12	22 N	-0-	-0-	-22	-0-	20 2	2 9	N	2		142
01	17 N	-0-	-0-	-17	-0-	15 2	2 9	N	2		144
*02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	5 2	2 9	N	2		146
BLACK STONE MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	224736	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8408 - 8429
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
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			32
10	1512	N	1512	-0-	-0-	1512	2	N	-0-			32
11	2949	N	2949	-0-	-0-	2949	2	N	-0-			32
12	3008	N	3008	-0-	-0-	3008	2	N	-0-			32
*01	2461	N	2461	-0-	-0-	2461	2	N	-0-			32
*02	2461	N	2461	-0-	-0-	2461	2	N	-0-			32

CAHOON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205362		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030				
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-	230	2	N	-0-			188
*01	1790	N	1790	-0-	-0-	1790	2	N	-0-			188
*02	1790	N	1790	-0-	-0-	1790	2	N	-0-			188

CAHOON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 274745		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 9600 PERF.10042 - 10198				
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	36	-0-	36	36	2	N	-0-			209
02	14B2	EXT	36	-0-	36	72	2	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				
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
02	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				
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-
02	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					
09	2719	X	2719	-0-	-0-	324	1	2395	2	N	-0-	140 1	25
10	2831	X	2831	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7		37

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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
02		28 #		-0-	-0-	-28	-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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
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-
02	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				
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-
02	14B2	EXT	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				
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		1142	-0-	-408	-0-	16	1	1126	2	N	-0-		-0-
02	1932	X	NO RPT		-0-	-1932	-0-					N	NO RPT		-0-

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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
02	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								
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-
02	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								
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-
02	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								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	413	493	1	135
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	336	166	1	305

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						
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-
02	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						
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
02	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						
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
02	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						
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
02	980 X	739	-0-	-241	-0-	737	2	2	9	N	2			60

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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IOLA (GEORGETOWN)		44640 275		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES				
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732										
MORAN		WELL #:		1H	RRCID ->	157731	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	13126	PERF.11005 -	13126
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115

CML EXPLORATION, LLC		120648						CNTY: GRIMES				
DAVIS, OZELLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	225939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15328	PERF.10261 -	15328
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
02	336	#	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-		129

PRIDE ENERGY COMPANY		677050						CNTY: GRIMES				
ROBERT		WELL #:		1H	RRCID ->	156791	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	14003	PERF.10802 -	14003
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
02	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
09	840	#	547	-0-	-293	-0-	543	2	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
02	868	#	415	-0-	-453	-0-	415	2	N	-0-		118

HOLTH		WELL #:		1H	RRCID ->	195794	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	9062	PERF. 9861 -	13977
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1781			N	-0-		214

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011

IOLA (GLEN ROSE -B-)		44640 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
KNOTT'S UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171380	COMPL. DATE	09/14/1998	TOTAL DEPTH	11906	PERF.10400 -	15821
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1380 N	35	-0-	-1345	-0-	11	2	24	9	N	22		98
10		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1905	2	63	9	N	57		155
11		1380 N	8	-0-	-1372	-0-	8	2			N	-0-		155
12		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-		155
01		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-		155
*02		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-		155

GRESSETT				WELL #:	1	RRCID ->	087062	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	11460	PERF.10905	- 10960	
09		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1519	2	65	9	N	59	153	79
10		1023 N	8	-0-	-1015	-0-	8	2			N	-0-		79
11		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-		79
12		1023 N	10	-0-	-1013	-0-	10	2			N	-0-		79
01		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-		79
*02		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	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	
09		4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4763	2	199	9	N	181	190	247
10		4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4710	2	10	9	N	9		256
11		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4194	2	74	9	N	67	187	136
12		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4039	2	110	9	N	100		236
01		4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	3967	2	140	9	N	127		363
*02		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3080	2	69	9	N	63	183	243

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	094912	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	10187	PERF. 8936	- 8952	
09		4080 X	3961	-0-	-119	-0-	3948	2	13	9	N	12		80
10		4247 X	4014	-0-	-233	-0-	3865	2	149	9	N	135		215
11		4110 X	4045	-0-	-65	-0-	3879	2	166	9	N	151	184	182
12		4247 X	4008	-0-	-239	-0-	3872	2	136	9	N	124	193	113
01		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4490	2	150	9	N	136		249
02		3780 X	3212	-0-	-568	-0-	3170	2	42	9	N	38		287

SCAMARDO				WELL #:	2	RRCID ->	097788	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	10070	PERF. 8887	- 8899	
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.				848014						CNTY: GRIMES				
JAMES, A.M.				WELL #:		RRCID ->	103263	COMPL. DATE	02/22/1985	TOTAL DEPTH	11168	PERF. 8982	- 8992	
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
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		100

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000

OIL AND GAS DIVISION

IOWA, 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
02	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				
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-
02	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				
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
02	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				
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
02	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				
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
02	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				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

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

JACINTOPOINT (YEGUA)				45255	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS				
ETOCO, L.P.				255133											
DESTEC				WELL #:	2D	RRCID ->	206262	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6820	-	6874
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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
09	14B DENY	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-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
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
09	14B DENY	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JAZZ (MAGIC) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN		45993 500 877099		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
WELL #:		5H		RRCID -> 280944		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6930 #	-0-	-0-	-6930	-0-				N	-0-	138 1		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
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			53

JAZZ (WILCOX DEEP) BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC PEPPERJACK B		45995 470 072716		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
WELL #:		1		RRCID -> 285495		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 17005 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. PEPPERJACK A		828880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
WELL #:		1		RRCID -> 284066		COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL DEPTH 15678 PERF.15430 - 15440					
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 FEE, B. P.		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
WELL #:		1		RRCID -> 194348		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARSH GAS UNIT		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
WELL #:		1		RRCID -> 196940		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK STONE "A"		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
WELL #:		1		RRCID -> 203964		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWOOD				WELL #: 1		RRCID -> 212502		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12576		PERF.12460		- 12492		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYSER GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 214752		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10478		- 10516		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILCREASE GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 216167		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13031		PERF.12006		- 12040		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWOOD				WELL #: 2		RRCID -> 216281		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12464		- 12484		
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
02	196 N	114	-0-	-82	-0-	105	3	9	9	N	8					35

GILCREASE GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 219129		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10532		- 10554		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
BP 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 219132		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 219965		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380								
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
02	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								
*03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					41
*04	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					41
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	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								
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					21
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-			140	1	1678	3					21
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-			466	3							21
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-			90	3							21
01	62 N	30	-0-	-32	-0-			30	3							21
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					21

BP "F" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229818		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
HICKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 247936		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	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								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SHOAL CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177								
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
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60

STAPLETON		WELL #: 1		RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP "G"		WELL #: 2		RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	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								
BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 253869		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14900	PERF.14626 - 14640		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
*02		501 N	501	-0-	-0-	-0-	499 3	2 9	N	2	1 1	115

BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 254208		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 13500	PERF.12893 - 13116		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WING		WELL #:		2	RRCID -> 254211		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 14238	PERF.11432 - 11446		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BP "H"		WELL #:		1	RRCID -> 254213		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13000	PERF.10256 - 10332		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WING		WELL #:		3	RRCID -> 254448		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 12909	PERF.11418 - 11472		
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
							308 9					
01	48949	X	45044	-0-	-3905	-0-	1517 1	43210 3	N	288	184 1	261
							317 9					
02	44212	X	40665	-0-	-3547	-0-	1262 1	39125 3	N	253	357 1	157
							278 9					

WIGGINS		WELL #:		1	RRCID -> 255288		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 11406	PERF.10890 - 10898		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN		//CONT.//	45995 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK				
		//CONT.//	877099									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1 RRCID -> 262490 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10568 - 10578										
*03	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785 3		N	-0-			55
*04	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-			55
*05	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			55
*06	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			55
*07	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			55
*08	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-			55
*09	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536 3		N	-0-			55
*10	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			55
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
*12	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-			55
*01	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			55
*02	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-			55

BLACK STONE "J"		WELL #: 3 RRCID -> 264494 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094										
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

WING		WELL #: 8 RRCID -> 266639 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666										
09	3510 X	3342	-0-	-168	-0-	3342 3		N	-0-			107
10	3627 X	2382	-0-	-1245	-0-	2336 3	46 9	N	42	83 1		66
11	3510 X	2539	-0-	-971	-0-	2536 3	3 9	N	3			69
12	3534 X	2155	-0-	-1379	-0-	615 1	1540 3	N	-0-			69
01	3534 X	2453	-0-	-1081	-0-	606 1	1764 3	N	75			144
						83 9						
02	3108 X	2687	-0-	-421	-0-	589 1	2085 3	N	12	111 1		45
						13 9						

EPSTEIN		WELL #: 2 RRCID -> 270860 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13566 - 13654										
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						
02	4956 X	4734	-0-	-222	-0-	872 1	3739 3	N	112	185 1		98
						123 9						

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099														
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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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									
02		35168 X	28806	-0-	-6362	-0-	1254	1	26647	3	N	823	902	1			158
							905	9									

EPSTEIN			WELL #: 3		RRCID -> 271150		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14000 - 14024						
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									
02		7784 X	4849	-0-	-2935	-0-	336	1	4328	3	N	168	181	1			127
							185	9									

EPSTEIN			WELL #: 4		RRCID -> 271322		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13728 - 14004						
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									
02		38584 X	32493	-0-	-6091	-0-	294	1	31685	3	N	467	376	1			237
							514	9									

WING			WELL #: 11		RRCID -> 272442		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 14175		PERF.13888 - 14001						
09		720 N	545	-0-	-175	-0-	525	3	20	9	N	18					82
10		651 N	198	-0-	-453	-0-	198	3			N	-0-					82
11		570 N	189	-0-	-381	-0-	189	3			N	-0-					82
12		558 N	58	-0-	-500	-0-	13	1	31	3	N	13					95
							14	9									
01		186 N	41	-0-	-145	-0-	19	1	22	3	N	-0-					95
02		168 N	105	-0-	-63	-0-	55	1	50	3	N	-0-					95

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		9360 X	3999	-0-	-5361	-0-		300	1	N	25			80
								28	9					
10		7223 X	3352	-0-	-3871	-0-		310	1	N	24			104
								26	9					
11		6870 X	3246	-0-	-3624	-0-		3210	3	N	33	95	1	42
12		6355 X	4322	-0-	-2033	-0-		933	1	N	20	36	1	26
								22	9					
01		4216 X	3799	-0-	-417	-0-		875	1	N	58			84
								64	9					
02		3724 X	3047	-0-	-677	-0-		758	1	N	13			97
								14	9					
CREEEL WELL #: 1 RRCID -> 280596 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 14680 PERF.10040 - 10064														
*03	0	W	60	-0-	60	210		60	3	N	-0-			148
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	210				N	-0-			148
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	210				N	-0-			148
*06	0	W	144	-0-	144	354	138	3	6	9	5			153
*07	0	W	46	-0-	46	400		43	3	N	3	102	1	54
*08	0	W	2	-0-	2	402		2	3	N	-0-			54
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	402				N	-0-			54
*10	0	W	11	-0-	11	413		11	3	N	-0-			54
*11	0	W	44	-0-	44	457		44	3	N	-0-			54
*12	0	W	62	-0-	62	519		62	3	N	-0-			54
*01	519	N	-0-	-0-	-519	-0-				N	-0-			54
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			54
BLACK STONE 'N' WELL #: 2 RRCID -> 280599 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12743 - 12920														
09	4830	X	3412	-0-	-1418	-0-		300	1	N	65	128	1	36
								72	9					
10	4867	X	3420	-0-	-1447	-0-		310	1	N	66			102
								73	9					
11	4500	X	2605	-0-	-1895	-0-		2544	3	N	55	117	1	40
12	4340	X	2773	-0-	-1567	-0-		390	1	N	62	63	1	39
								68	9					
01	3937	X	2612	-0-	-1325	-0-		361	1	N	55			94
								61	9					
02	3192	X	1550	-0-	-1642	-0-		282	1	N	25			119
								28	9					
BYARS WELL #: 1 RRCID -> 280600 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12270 - 12285														
09	270	N	172	-0-	-98	-0-		161	3	N	10			170
10	217	N	184	-0-	-33	-0-		172	3	N	11	146	1	35
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-		194	3	N	5			40
12	186	N	21	-0-	-165	-0-		2	3	N	17			57
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-		226	3	N	15			72
02	196	N	188	-0-	-8	-0-		188	3	N	-0-			72
BLACK STONE 'I' WELL #: 1 RRCID -> 280601 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12252 - 12262														
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

JAZZ (WILCOX DEEP)															
UNIT PETROLEUM COMPANY															
BLACK STONE 'P'															
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
//CONT.// 877099															
WELL #: 1 RRCID -> 280602 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12962 - 12972															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	4350 X	3388	-0-	-962	-0-	300	1	3054	3	N	31				92
						34	9								
10	4154 X	3181	-0-	-973	-0-	310	1	2852	3	N	17				109
						19	9								
11	3630 X	2851	-0-	-779	-0-	2820	3	31	9	N	28				137
12	3720 X	3670	-0-	-50	-0-	889	1	2748	3	N	30				167
						33	9								
01	3658 X	3537	-0-	-121	-0-	860	1	2656	3	N	19				186
						21	9								
02	3164 X	2816	-0-	-348	-0-	569	1	2216	3	N	28	176	1		38
						31	9								

BLACK STONE 'Q'															
WELL #: 1 RRCID -> 280605 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12312 - 12332															
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	224	1	533	3	N	30				152
						33	9								
10	899 N	396	-0-	-503	-0-	174	1	202	3	N	18				170
						20	9								
11	930 N	348	-0-	-582	-0-	335	3	13	9	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-	520	1	145	3	N	3				44
						3	9								
*02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	385	1	306	3	N	10				54
						11	9								

PARKER GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 280609 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 14361 PERF.13888 - 14130															
09	33660 X	24909	-0-	-8751	-0-	1	1	24229	3	N	617	820	1		67
						679	9								
10	32891 X	26896	-0-	-5995	-0-	26194	3	702	9	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
						760	9								
01	29646 X	29646	-0-	-0-	-0-	1578	1	27372	3	N	633	589	1		180
						696	9								
*02	26420 X	26420	-0-	-0-	-0-	882	1	25023	3	N	468	401	1		247
						515	9								

BLACK STONE 'N'															
WELL #: 3 RRCID -> 280612 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12840															
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
						37	9								
01	750 X	750	-0-	-0-	-0-	376	1	372	3	N	2				28
						2	9								
*02	632 X	632	-0-	-0-	-0-	296	1	326	3	N	9				37
						10	9								

JACKSON GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 280625 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 12952															
09	23880 X	1847	-0-	-22033	-0-	1726	3	121	9	N	110				164
*10	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	8246	3	482	9	N	438	374	1		228
*11	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3080	3	106	9	N	96	219	1		105
*12	1922 X	803	-0-	-1119	-0-	712	3	91	9	N	83	135	1		53
*01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-				53
02	1736 X	221	-0-	-1515	-0-	221	3			N	-0-				53

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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
02	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

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									
*02	27086 X	27086	-0-	-0-	-0-	882	1	25577	3	N	570	412	1			305
						627	9									

GILLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280707 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13682 - 13694

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
02	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

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
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WING WELL #: 12 RRCID -> 280837 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10650 - 10670

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
02	1148 N	783	-0-	-365	-0-	462	1	321	3	N	-0-	46	1			43

OIL AND GAS DIVISION

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

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						
02		100016 X	86823	-0-	-13193	-0-	235 1	85484 3	N	1004	926 1		310
							1104 9						

WING WELL #: 15H RRCID -> 281581 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 12346 PERF.11410 - 11570													
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
02		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													
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						
02		25732 X	22690	-0-	-3042	-0-	1966 1	20443 3	N	255	369 1		107
							281 9						

EPSTEIN WELL #: 6 RRCID -> 281593 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13568 - 13638													
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						
02		29036 X	24582	-0-	-4454	-0-	294 1	23709 3	N	526	513 1		286
							579 9						

BLACK STONE 'T' WELL #: 1 RRCID -> 281594 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 5320 - 5336													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02		0 N	-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						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

EPSTEIN			WELL #: 8H		RRCID -> 281607			COMPL. DATE 02/05/2016			TOTAL DEPTH 12913 PERF.13270 - 18754						
09	19122	X	19122	-0-	-0-	-0-	601	1	18061	3	N	418	438	1			297
							460	9									
10	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	570	1	18573	3	N	413	356	1			354
							454	9									
11	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	16397	3	428	9	N	389	556	1			187
12	16610	X	16610	-0-	-0-	-0-	66	1	16141	3	N	366	381	1			172
							403	9									
01	16009	X	16009	-0-	-0-	-0-	66	1	15548	3	N	359	214	1			317
							395	9									
*02	18349	X	18349	-0-	-0-	-0-	862	1	17129	3	N	325	397	1			245
							358	9									

EPSTEIN			WELL #: 9H		RRCID -> 281637			COMPL. DATE 02/06/2016			TOTAL DEPTH 12477 PERF.12844 - 18994						
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-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPSTEIN			WELL #: 5H		RRCID -> 282348			COMPL. DATE 04/28/2016			TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDWOOD GAS UNIT "B"			WELL #: 3		RRCID -> 284154			COMPL. DATE 10/05/2010			TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9157 - 9164						
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 WING 'N' WELL #: 1 RRCID -> 289139 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11390 - 11430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	17370 X	10038	-0-	-7332	-0-	9941	3	97	9	N	88			299
10	17763 X	10420	-0-	-7343	-0-	10333	3	87	9	N	79	180	1	198
11	15960 X	2801	-0-	-13159	-0-	2801	3			N	-0-			198
12	15407 X	3277	-0-	-12130	-0-	859	1	2401	3	N	15			213
						17	9							
01	15407 X	3033	-0-	-12374	-0-	827	1	2181	3	N	23			236
						25	9							
02	9408 X	2731	-0-	-6677	-0-	705	1	2026	3	N	-0-			236

NEW MENARD CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289213 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 15012 PERF.13392 - 13488

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							
02	11760 X	8978	-0-	-2782	-0-	294	1	8638	3	N	42	126	1	61
						46	9							

EPSTEIN WELL #: 13 RRCID -> 289447 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13512 - 13550

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							
02	23464 X	12690	-0-	-10774	-0-	1265	1	11269	3	N	142	179	1	78
						156	9							

WOLF PASTURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289501 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 15576 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUARDIAN WELL #: 1 RRCID -> 289529 COMPL. DATE 07/28/2019 TOTAL DEPTH 15338 PERF.12348 - 12910

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	264
						671	9							
*02	8820 X	6562	-0-	-2258	-0-	874	1	5310	3	N	344	510	1	98
						378	9							

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																	
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																	
EPSTEIN WELL #: 14 RRCID -> 289585 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 14195 PERF.13624 - 14182																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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			226
							935	9									
*02		33491 X	33491	-0-	-0-	-0-	924	1	31625	3	N	856	788	1			294
							942	9									

EPSTEIN WELL #: 10 RRCID -> 289665 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11111 PERF.13680 - 14160																	
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			256
							395	9									
*02		18396 X	10369	-0-	-8027	-0-	238	1	9949	3	N	165	208	1			213
							182	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																	
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-
02		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																	
09		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-
02		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																	
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
*02		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					40

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

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)		//CONT.//		46295 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WASHINGTON			
IRONROC ENERGY		GROTTE OL		WELL #:	1H	RRCID -> 141148	COMPL. DATE	03/01/1995	TOTAL DEPTH	13981	PERF.12180	- 14245
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-
*02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		HAHN-ASHORN		WELL #:	521544	1RE	RRCID -> 128897	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11568 - 14826
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHN PAUL (YEGUA)		WESTERN ENERGY GROUP, LLC		WELL #:	46910 495	3	RRCID -> 175261	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6996 - 7076
RASMUSSEN												
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHN VICKERS (WILCOX 9,800)		FOUNDATION OIL COMPANY, INC.		WELL #:	46951 250	1 C	RRCID -> 046471	COMPL. DATE	06/27/1969	TOTAL DEPTH	10366	PERF. 9756 - 9765
VICKERS												
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES CREEK (DEEP WILCOX)		KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:	47127 015	2	RRCID -> 196049	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12982	PERF.12459 - 12488
KUBALA												
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
*02	2660 X	1526	-0-	-1134	-0-	1471	3	55	9	N	50	207

DRASTATA				WELL #:	2	RRCID -> 199738	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12722 - 12848	
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
*02	84 N	14	-0-	-70	-0-	5	1	9	2	N	-0-	154

JONES CREEK (DEEP WILCOX) //CONT.// 47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
 WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 208765 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13099 PERF. 12690 - 12786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
*02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37	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

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
*02	3024 X	2541	-0-	-483	-0-	90	1	2451	2	N	-0-					205

RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 244592 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644

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
*02	2772 X	2439	-0-	-333	-0-	2433	2	6	9	N	5					198

JONES CREEK (YEGUA) 47127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 RICOCHET ENERGY, INC. 710549
 MATZKE WELL #: 1 RRCID -> 271747 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7806 - 7900

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
02	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

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-
02	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					
M	O	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			
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			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14			

GREER				WELL #: 1	RRCID -> 171377	COMPL. DATE 11/16/1998	TOTAL DEPTH 14531	PERF.11902	- 11928					
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			
*02	2800 X	584	-0-	-2216	-0-	400 1	184 3	N	-0-		40			

PRELS				WELL #: 1	RRCID -> 175108	COMPL. DATE 07/13/1999	TOTAL DEPTH 13216	PERF.11846	- 11866					
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	177 2	72 9	N	65	179 1	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			
*02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21 2		N	-0-		64			

ROADES				WELL #: 1	RRCID -> 175109	COMPL. DATE 09/11/1999	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11976	- 12000					
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-			
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

RIOUX PROPERTIES				WELL #: 2	RRCID -> 188365	COMPL. DATE 01/03/2002	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11922	- 11946					
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			
*02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-		45			

REES-GIFFORD GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 189061	COMPL. DATE 12/08/2001	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11916	- 12332					
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			
*02	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					
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			
*02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10 1		N	-0-		27			

OIL AND GAS DIVISION

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
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
09	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	3000	1	219			537
						241	9				
10	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	3100	1	266	548	1	255
						293	9				
11	7560 X	6025	-0-	-1535	-0-	2900	1	187	182	1	260
						206	9				
12	7812 X	6008	-0-	-1804	-0-	2700	1	147	183	1	224
						162	9				
01	7812 X	6891	-0-	-921	-0-	3100	1	120			344
						132	9				
*02	7056 X	4603	-0-	-2453	-0-	2100	1	152	185	1	311
						167	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
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-
02	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
09	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2185	1	-0-			26
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1537	1	-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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	302	1	-0-			28
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	71	1	-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
*02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	-0-			28
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 172929		COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	12118	PERF.11874 - 12000
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	669	1	-0-			67
10	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1015	1	-0-			67
11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	-0-			67
12	651 N	15	-0-	-636	-0-	15	2	-0-			67
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	4		71
*02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	346	1	-0-			71
KAISER, J. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 173460		COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11830 - 11872
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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
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	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2018											

RICOCHET ENERGY, INC.		710549		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
LUCIAN		424607									
		WELL #:	1	RRCID ->	279928	COMPL. DATE	09/06/2014	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	9335 - 9471
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	-0-	-0-	-0-	33795		N	-0-		83	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	33795		N	-0-		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
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1816		N	1		250	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1816		N	-0-		250	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	1816		N	2		252	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	1816		N	4		256	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	1816		N	-0-		256	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	1816		N	64	165 1	155	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1816											
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1816		N	-0-		155	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	1816		N	-0-		155	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1816		N	-0-		155	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1816		N	-0-		155	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	1816		N	-0-		155	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1816		N	NO RPT		155	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1816											

KATY (COMBINED)		48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
KGFUC (I-A)		WELL #:	7501	RRCID ->	006707	COMPL. DATE	10/29/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6500 - 6538
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-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (I-A)		WELL #: 8505 F		RRCID -> 037823		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 8505 H		RRCID -> 037827		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726		
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 8202 H		RRCID -> 041909		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 6303 F		RRCID -> 042191		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109		
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 6202 F		RRCID -> 042962		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7504 H		RRCID -> 043111		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 9304 D		RRCID -> 044342		COMPL. DATE 05/18/1968		TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (III-A)		WELL #: 6304 H		RRCID -> 046754		COMPL. DATE 06/23/1969		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 7303 F		RRCID -> 046755		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A		
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (I-C)		WELL #: 7301		RRCID -> 052237		COMPL. DATE 01/14/1972		TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3207		RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 6302		RRCID -> 054381		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8403 F		RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (I-A)		WELL #: 8202 F		RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7303 D		RRCID -> 060209		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7405 H		RRCID -> 060483		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6531 - 6548		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 6405 H		RRCID -> 060543		COMPL. DATE 12/23/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 5404 H		RRCID -> 064735		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 5402		RRCID -> 070377		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6204 F		RRCID -> 074137		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022		
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-
02	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 #:		5304 H	RRCID ->	074138	COMPL. DATE	10/07/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6417 - 6430
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KGFCU (IV)		WELL #:		5304 F	RRCID ->	074140	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KGFCU (I-A)		WELL #:		3305	RRCID ->	074996	COMPL. DATE	10/20/1977	TOTAL DEPTH	6879	PERF. N/A
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KGFCU (I-A)		WELL #:		6404 D	RRCID ->	077605	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6390 - 6408
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KGFCU (II-B)		WELL #:		7308 F	RRCID ->	077957	COMPL. DATE	07/28/1978	TOTAL DEPTH	7495	PERF. N/A
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KGFCU (II-B)		WELL #:		7402 H	RRCID ->	077989	COMPL. DATE	07/06/1978	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6643 - 6669
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KGFCU (III-A)		WELL #:		6405 D	RRCID ->	079488	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6902 - 7051
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (III-A)		WELL #: 7306 D		RRCID -> 080074		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6876 - 7001								
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7306 H		RRCID -> 083395		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A								
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7403 D		RRCID -> 087888		COMPL. DATE 05/16/1980		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6646 - 6686								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8303		RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6203 F		RRCID -> 095204		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4302		RRCID -> 098250		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 7303 H		RRCID -> 103265		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6577 - 6608								
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-
02	SI MULT	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 #: 4404 H RRCID -> 104513 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6454 - 6472

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

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4404 F RRCID -> 104515 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6327

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-A U) WELL #: 3205 RRCID -> 104593 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6737 - 6755

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A) WELL #: 3203 RRCID -> 106812 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 6498 - 6522

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-C) WELL #: 6404 H RRCID -> 108338 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6534 - 6548

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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD UB) WELL #: 4402 D RRCID -> 108669 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6297 - 6307

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2021 - WELL PLUGGED 1-12-2021

KGFCU (I-A) WELL #: 7402 D RRCID -> 110428 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6380 - 6395

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 6202 H		RRCID -> 110600		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6210 - 6230						
M	O	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		
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-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

KGFCU (IV)		WELL #: 5406		RRCID -> 112793		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7214 - 7239						
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-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
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-			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

KGFCU (IV)		WELL #: 5208		RRCID -> 113868		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7199 - 7226						
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-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
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-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
09	DLQ G-10	8398	-0-	8398	8398	403	1	7969	3	Y	14	18	1	15
						11	4		15	9				
10	DLQ G-10	7770	-0-	7770	16168	355	1	7357	3	Y	7	12	1	10
						50	4		8	9				
11	22859 X	6691	-0-	-16168	-0-	309	1	6256	3	Y	26	16	1	20
						97	4		29	9				
12	8897 X	7370	-0-	-1527	-0-	313	1	6773	3	Y	23	35	1	8
						259	4		25	9				
*01	8897 X	7574	-0-	-1323	-0-	354	1	7170	2	Y	17	13	1	12
						31	4		19	9				
02	7840 X	-0-	-0-	-7840	-0-					Y	-0-			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (I-C)		WELL #: 7403 H		RRCID -> 118167		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6521 - 6539	
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
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4402 F		RRCID -> 118168		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6440 - 6465	
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2021 - WELL PLUGGED 1-12-2021									

KGFCU (I-A)		WELL #: 6202D		RRCID -> 119025		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6426 - 6435	
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-AU)		WELL #: 4404 D		RRCID -> 120777		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6686 - 6697	
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 7203		RRCID -> 132529		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-C)		WELL #: 6301		RRCID -> 132974		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7405 F		RRCID -> 134959		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6892 - 6930	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 8302		RRCID -> 135228		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5404-F		RRCID -> 135857		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6283								
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (II-AU)		WELL #: 7301		RRCID -> 136908		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6563 - 6583								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 7302		RRCID -> 144409		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4305		RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6482 - 6509								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3308		RRCID -> 158734		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 6874 PERF. 6351 - 6369								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (COCKFIELD UPPER B)		WELL #: 4301		RRCID -> 160106		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6280 - 6296								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9304F		RRCID -> 176673		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6260 - 6276		
M	O	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
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-
02	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		
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-
02	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		
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-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6403-D		RRCID -> 181121		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6408 - 6426		
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6205		RRCID -> 183852		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5305		RRCID -> 184551		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6246 - 6264		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (1-C)		WELL #: 7308 H		RRCID -> 187024		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6506 - 6516								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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								
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-
02	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								
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU		WELL #: 8408		RRCID -> 248823		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6448 - 6500								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (111-A)		WELL #: 7505		RRCID -> 249768		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8407		RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (111-A)		WELL #: 7401		RRCID -> 250571		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997								
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-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU		WELL #: 6301		RRCID -> 250691		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380			
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6303 H		RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005			
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-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6303 D		RRCID -> 256542		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6398 - 7349			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6404 F		RRCID -> 256724		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6397 - 6404			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 7504 F		RRCID -> 257775		COMPL. DATE 08/14/2013		TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6460 - 6474			
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 8307		RRCID -> 260461		COMPL. DATE 06/07/2019		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7150 - 7220			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU		WELL #: 7303 F		RRCID -> 261804		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 6882								
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
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-
02	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								
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-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU 9401(III -A)		WELL #: 9401		RRCID -> 271548		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 9201		RRCID -> 272054		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7309		RRCID -> 275051		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6884								
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 8306		RRCID -> 275423		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7056 - 7068								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (II-AU)		WELL #: 8507		RRCID -> 275871		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 6808								
M	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
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-
02	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								
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 6402		RRCID -> 282109		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6278 - 6288								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU		WELL #: 7613		RRCID -> 282534		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 6840 - 6862								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9301		RRCID -> 282538		COMPL. DATE 07/12/2016		TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6255 - 6270								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5405		RRCID -> 283246		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6265 - 6280								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 8508		RRCID -> 287419		COMPL. DATE 04/21/2019		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7228 - 7250								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU (IV)		WELL #:		8305	RRCID ->	287420	COMPL. DATE	08/20/2019	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	7186 - 7205		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	407				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	407				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	407				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	407				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	407				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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					
02	7056 X	6399	-0-	-657	-0-	274 1	5565 2	Y	64	44	1	53
						490 4	70 9					

KGFCU		WELL #:		5103	RRCID ->	145244	COMPL. DATE	01/05/1993	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7858 - 7866
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KGFCU		WELL #:		1306	RRCID ->	165095	COMPL. DATE	10/03/2013	TOTAL DEPTH	11298	PERF.	7902 - 7922
09	2880 N	2471	-0-	-409	-0-	117 1	2321 3	Y	27	61	1	11
						3 4	30 9					
10	2852 N	2596	-0-	-256	-0-	117 1	2434 3	Y	26	19	1	18
						16 4	29 9					
11	2460 N	2240	-0-	-220	-0-	102 1	2075 3	Y	28	13	1	33
						32 4	31 9					
12	2542 N	2519	-0-	-23	-0-	106 1	2294 3	Y	29	52	1	10
						87 4	32 9					
01	2604 N	2348	-0-	-256	-0-	109 1	2207 2	Y	20	14	1	16
						10 4	22 9					
02	2100 N	2045	-0-	-55	-0-	87 1	1779 2	Y	20	14	1	22
						157 4	22 9					

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		//CONT.//		48278 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858							
NUNAN				WELL #: 1	RRCID -> 287793	COMPL. DATE 08/20/2019	TOTAL DEPTH 12005	PERF. 9044	- 9050		
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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		
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-
02	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			
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-
02	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		
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KGFCU				WELL #: 6404 F	RRCID -> 097742	COMPL. DATE 01/06/1982	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6468	- 6486		
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-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU		WELL #:		6201	RRCID ->	105987	COMPL. DATE	06/02/1983	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	6478 - 6487		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		7405 D	RRCID ->	107693	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	6466 - 6475		
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		8301	RRCID ->	108158	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	6446 - 6459		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		7306F	RRCID ->	119035	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6454 - 6489		
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-
02	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		
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		8505-H	RRCID ->	165108	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	6538 - 6546		
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		8507	RRCID ->	244035	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6522 - 7266		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KATY (II-A L)		48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
KGFCU		WELL #: 3310		RRCID -> 072377		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KGFCU		WELL #: 6401		RRCID -> 076775		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
KGFCU		WELL #: 6306 H		RRCID -> 081264		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6618 - 6636		
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			
*02	6915 R	6915	-0-	-0-	-0-	295 1	6014 2	Y	69 47 1	87
						530 4	76 9			
KGFCU		WELL #: 4402 H		RRCID -> 084837		COMPL. DATE 10/18/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6695 - 6714		
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	0 O	757	-0-	757	757	33 1	716 3	Y	7 7 1	1
						8 9				
*01	1492 R	735	-0-	-757	-0-	35 1	693 2	Y	6 4 1	3
						7 9				
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- 3 1	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/12/2021	- WELL PLUGGED	1-12-2021				
KGFCU		WELL #: 7402 F		RRCID -> 090568		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6606 - 6626		
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU		WELL #:		6203DH	RRCID ->	096027	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6701 - 6750		
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
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-
02	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		
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-
02	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		
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615					N	NO RPT			-0-

KGFCU		WELL #:		6304 F	RRCID ->	177419	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	6597 - 6631		
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		6204D	RRCID ->	177540	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6631 - 6639		
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-
02	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		
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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.) EVERGREEN ENERGY, INC. COULTER, JOHN UNIT		48278 850 256489		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
WELL #:		1R	RRCID ->	234959	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11408	PERF.10444 - 10484				
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		386310		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.10117 - 10307		
WELL #:		W 32	RRCID ->	047788	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10117 - 10307			
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				
02	2940	X	1630	-0-	-1310	-0-	70 1	1420 2	Y	14	12 1	26
							125 4	15 9				

KGFU 1		WELL #:		W 37	RRCID ->	058553	COMPL. DATE	04/17/1974	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFU 1		WELL #:		W 35	RRCID ->	061581	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10006 - 10204	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KGFU 1		WELL #:		W 39	RRCID ->	063521	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10016 - 10374	
09	3870	X	3158	-0-	-712	-0-	151 1	2983 3	Y	18	21 1	5
							4 4	20 9				
10	4929	X	4285	-0-	-644	-0-	194 1	4028 3	Y	33	31 1	7
							27 4	36 9				
11	4770	X	3480	-0-	-1290	-0-	159 1	3239 3	Y	29	20 1	16
							50 4	32 9				
12	4929	X	3958	-0-	-971	-0-	167 1	3610 3	Y	39	46 1	9
							138 4	43 9				
01	4278	X	4027	-0-	-251	-0-	186 1	3781 2	Y	39	30 1	18
							17 4	43 9				
02	3864	X	3461	-0-	-403	-0-	149 1	3019 2	Y	25	25 1	18
							265 4	28 9				

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFU 1		WELL #: W 38		RRCID -> 064062		COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10070 - 10266					
M O	ALLOW 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
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
02	644 N	509	-0-	-135	-0-	21 1	425 2	37 4	26 9	Y	24	4 1		40

KGFU 1		WELL #: W 42		RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258					
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
02	2996 X	1878	-0-	-1118	-0-	81 1	1639 2	144 4	14 9	Y	13	10 1		10

KGFU 1		WELL #: W 43		RRCID -> 070466		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314					
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	41 1	820 3	1 4	12 9	Y	11	5 1		6
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	43 1	884 3	6 4	10 9	Y	9	7 1		8
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	19 1	386 3	6 4	7 9	Y	-0-	8 1		-0-
12	372 N	125	-0-	-247	-0-	5 1	114 3	4 4	2 9	Y	2	2 1		-0-
01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	110 1	2238 2	10 4	51 9	Y	46	24 1		22
*02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	60 1	1230 2	109 4		Y	-0-	22 1		-0-

KGFU 2		WELL #: W 48		RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978			TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443					
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	42 1	835 3	1 4	6 9	Y	5	5 1		1
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	37 1	764 3	5 4	7 9	Y	6	6 1		1
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	31 1	626 3	10 4	7 9	Y	6	4 1		3
12	899 N	735	-0-	-164	-0-	31 1	671 3	26 4	7 9	Y	6	9 1		-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	37 1	766 2	4 4	8 9	Y	7	5 1		2
*02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	48 1	982 2	87 4	9 9	Y	8	7 1		3

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 2		WELL #: W 47		RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFU 2		WELL #: W 56		RRCID -> 092490		COMPL. DATE 01/23/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230								
09	3960 X	3923	-0-	-37	-0-	187 1	3706 3	Y	23	24	1					8
						5 4	25 9									
10	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	198 1	4122 3	Y	36	34	1					10
						28 4	40 9									
11	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	187 1	3792 3	Y	34	24	1					20
						59 4	37 9									
12	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	175 1	3787 3	Y	36	49	1					7
						144 4	40 9									
01	4402 X	3991	-0-	-411	-0-	185 1	3752 2	Y	34	24	1					17
						17 4	37 9									
02	3976 X	3278	-0-	-698	-0-	141 1	2860 2	Y	24	25	1					16
						251 4	26 9									

KGFU 2		WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206								
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									
02	280 N	117	-0-	-163	-0-	5 1	102 2	Y	1	2	1					1
						9 4	1 9									

MCMILLAN B DON F		WELL #: 1		RRCID -> 095494		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10242 - 10205								
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									
02	2212 N	1754	-0-	-458	-0-	75 1	1530 2	Y	13	13	1					14
						135 4	14 9									

SO. KATY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 096023		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10219 - 10252								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 1		WELL #: W 50		RRCID -> 100584		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10155 - 10178								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 2		WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292								
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									
02	644 N	299	-0-	-345	-0-	13	1	261	2	Y	2	1	1			1
						23	4									

KGFU 2		WELL #: W 65		RRCID -> 105201		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146								
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-
02	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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1		WELL #: W 33		RRCID -> 107344		COMPL. DATE 07/06/2013		TOTAL DEPTH 10795 PERF.10018 - 10034								
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-
02	T. A.	-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 40		RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445				
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
09	8910 X	7861	-0-	-1049	-0-	371 1	7331 3	Y	135	177 1		33
10	9207 X	7635	-0-	-1572	-0-	10 4	149 9					
11	8520 X	8308	-0-	-212	-0-	341 1	7098 3	Y	135	143 1		25
12	9389 X	9389	-0-	-0-	-0-	47 4	149 9					
01	8804 X	8540	-0-	-264	-0-	379 1	7723 3	Y	79	62 1		42
02	7756 X	6107	-0-	-1649	-0-	119 4	87 9					
						395 1	8567 3	Y	91	126 1		7
						327 4	100 9					
						395 1	8019 2	Y	82	59 1		30
						36 4	90 9					
						262 1	5321 2	Y	51	53 1		28
						468 4	56 9					
KGFU 2		WELL #: W 68		RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839				
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	95 1	1882 3	Y	-0-			-0-
10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	2 4	1462 3	Y	-0-			-0-
11	1320 N	1081	-0-	-239	-0-	70 1	1015 3	Y	-0-			-0-
12	1643 N	965	-0-	-678	-0-	10 4	890 3	Y	-0-			-0-
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	50 1	1583 2	Y	-0-			-0-
*02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	16 4	971 2	Y	-0-			-0-
						41 1						
						34 4						
						78 1						
						7 4						
						48 1						
						85 4						
KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250				
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	46 1	913 3	Y	6	9 1		9
10	1333 N	1131	-0-	-202	-0-	1 4	1063 3	Y	9	9 1		9
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	7 4	1213 3	Y	18	12 1		15
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	60 1	1481 3	Y	6	18 1		3
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	19 4	7 9					
*02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	69 1	1764 2	Y	22	13 1		12
						57 4	24 9					
						87 1	1108 2	Y	34	22 1		24
						8 4	37 9					
						54 1						
						98 4						
KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KGFU 2		WELL #: W 70		RRCID -> 133847		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFU 1		WELL #: W 31		RRCID -> 151490	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH 19000	PERF.10354	- 10360							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	55	-0-	55	55	3	1	52	3	Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-				-0-
01	55 X	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598	COMPL. DATE 09/22/2011	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10206	- 10212							
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						
*02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	60	1	1222	2	Y	22	21	1		15
						108	4	24	9						

KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581	COMPL. DATE 04/02/2001	TOTAL DEPTH 10725	PERF.10342	- 10372							
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	9						
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	91	1	1846	2	Y	10	6	1		7
						8	4	11	9						
02	1232 N	1190	-0-	-42	-0-	51	1	1046	2	Y	-0-	7	1		-0-
						93	4								

KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617	COMPL. DATE 07/15/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10370	- 10390							
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-
02	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							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KGFU 2		WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	123 1	2427 3	3 4	28 9	Y	25	18 1			17
10	2666 N	2494	-0-	-172	-0-	112 1	2335 3	16 4	31 9	Y	28	36 1			9
11	2580 N	2296	-0-	-284	-0-	104 1	2122 3	33 4	37 9	Y	34	13 1			30
12	2666 N	1420	-0-	-1246	-0-	60 1	1296 3	50 4	14 9	Y	13	20 1			23
01	2480 N	1868	-0-	-612	-0-	86 1	1756 2	8 4	18 9	Y	16	33 1			6
02	2156 N	1954	-0-	-202	-0-	84 1	1705 2	150 4	15 9	Y	14	13 1			7

KGFU 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380						
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
*02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	26 1	533 2	47 4	39 9	Y	35	41 1			27

KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206						
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
02	1680 N	1335	-0-	-345	-0-	57 1	1161 2	102 4	15 9	Y	14	16 1			10

KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318						
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	3 4	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
02	448 X	309	-0-	-139	-0-	13 1	270 2	24 4	2 9	Y	2	5 1			3

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFU 1		WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1230 N	1038	-0-	-192	-0-	50 1	987 3		Y	-0-			-0-
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	60 1	1247 3		Y	-0-			-0-
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	54 1	1097 3		Y	8	3 1		5
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	48 1	1036 3		Y	4	7 1		2
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	72 1	1475 2		Y	4	3 1		3
*02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	72 1	1460 2		Y	-0-	1 1		2

KGFU 2		WELL #: W 52		RRCID -> 196218		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10312 - 10332				
09	3000 N	3206	-0-	206	206	152 1	3019 3		Y	28	20 1		13
10	1883 N	1677	-0-	-206	-0-	75 1	1556 3		Y	33	35 1		11
11	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	112 1	2283 3		Y	44	14 1		41
12	2294 X	2150	-0-	-144	-0-	90 1	1964 3		Y	19	27 1		33
01	2294 X	620	-0-	-1674	-0-	29 1	583 2		Y	5	38 1		-0-
02	2072 X	733	-0-	-1339	-0-	31 1	639 2		Y	5	5 1		-0-

KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330				
09	990 N	509	-0-	-481	-0-	24 1	476 3		Y	7	5 1		14
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	1 4	8 9		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-
02	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				
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	48 1	950 3		Y	15	5 1		21
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	30 1	614 3		Y	11	22 1		10
11	300 N	223	-0-	-77	-0-	10 1	208 3		Y	2	2 1		10
12	682 N	254	-0-	-428	-0-	11 1	232 3		Y	2	2 1		10
01	651 N	177	-0-	-474	-0-	8 1	167 2		Y	1	5 1		6
02	196 N	38	-0-	-158	-0-	2 1	33 2		Y	-0-	3 1		3

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 1		WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003			TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327		
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
09	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	114 1	2254 3	Y	38	33 1	31
						3 4	42 9				
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	111 1	2305 3	Y	36	32 1	35
						15 4	40 9				
11	2340 N	2203	-0-	-137	-0-	100 1	2042 3	Y	27	26 1	36
						31 4	30 9				
12	2418 N	1926	-0-	-492	-0-	82 1	1768 3	Y	8	36 1	8
						67 4	9 9				
01	2418 N	2117	-0-	-301	-0-	98 1	1996 2	Y	13	11 1	10
						9 4	14 9				
02	2044 N	1816	-0-	-228	-0-	77 1	1578 2	Y	20	14 1	16
						139 4	22 9				
KGFU 2		WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KGFU 2		WELL #: W 60		RRCID -> 198691		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10342 - 10362		
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	42 1	822 3	Y	8	5 1	4
						1 4	9 9				
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	25 1	514 3	Y	6	9 1	1
						4 4	7 9				
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	17 1	346 3	Y	3	2 1	2
						5 4	3 9				
12	899 N	608	-0-	-291	-0-	26 1	555 3	Y	5	6 1	1
						21 4	6 9				
01	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	64 1	1305 2	Y	42	23 1	20
						6 4	46 9				
*02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	18 1	367 2	Y	3	16 1	7
						32 4	3 9				
KGFU 1		WELL #: W 52		RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224		
09	590 X	590	-0-	-0-	-0-	28 1	560 3	Y	1	3 1	2
						1 4	1 9				
10	527 X	443	-0-	-84	-0-	20 1	419 3	Y	1	1 1	2
						3 4	1 9				
11	810 X	442	-0-	-368	-0-	20 1	415 3	Y	1	1 1	2
						6 4	1 9				
12	837 X	267	-0-	-570	-0-	11 1	246 3	Y	1	2 1	1
						9 4	1 9				
01	837 X	356	-0-	-481	-0-	16 1	336 2	Y	2	1 1	2
						2 4	2 9				
*02	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	44 1	900 2	Y	14	7 1	9
						80 4	15 9				
KGFU 2		WELL #: W 73		RRCID -> 229071		COMPL. DATE 02/04/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65			Y	-0-		-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 2		WELL #: W 72		RRCID -> 231415		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10844		PERF.10944 - 10974						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 2		WELL #: W 74		RRCID -> 231462		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11325		PERF.10472 - 10499						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1		WELL #: W 62		RRCID -> 234346		COMPL. DATE 11/11/2019		TOTAL DEPTH 10463		PERF. 9986 - 10268	
09	5040 X	4400	-0-	-640	-0-	211 1	4166 3	Y	15	18 1	21
						6 4	17 9				
10	5673 X	4158	-0-	-1515	-0-	189 1	3939 3	Y	4	10 1	15
						26 4	4 9				
11	5490 X	3788	-0-	-1702	-0-	175 1	3556 3	Y	2	6 1	11
						55 4	2 9				
12	5673 X	3772	-0-	-1901	-0-	160 1	3472 3	Y	7	12 1	6
						132 4	8 9				
01	5487 X	3937	-0-	-1550	-0-	183 1	3718 2	Y	17	10 1	13
						17 4	19 9				
02	4116 X	2930	-0-	-1186	-0-	126 1	2560 2	Y	17	13 1	17
						225 4	19 9				

RIVES		WELL #: 1		RRCID -> 235573		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10544 - 10724	
09	365 X	365	-0-	-0-	-0-	18 1	340 3	Y	5	41 1	8
						1 4	6 9				
10	261 X	261	-0-	-0-	-0-	12 1	243 3	Y	4	2 1	10
						2 4	4 9				
11	210 X	185	-0-	-25	-0-	9 1	169 3	Y	4	1 1	13
						3 4	4 9				
12	372 X	97	-0-	-275	-0-	4 1	89 3	Y	1	11 1	3
						3 4	1 9				
01	372 X	171	-0-	-201	-0-	8 1	160 2	Y	2	1 1	4
						1 4	2 9				
02	336 X	171	-0-	-165	-0-	7 1	143 2	Y	7	1 1	10
						13 4	8 9				

KGFU 2		WELL #: W 75		RRCID -> 235761		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10650 - 10652	
09	810 X	628	-0-	-182	-0-	30 1	593 3	Y	4	15 1	4
						1 4	4 9				
10	837 X	628	-0-	-209	-0-	28 1	582 3	Y	13	5 1	12
						4 4	14 9				
11	810 X	399	-0-	-411	-0-	18 1	365 3	Y	9	2 1	19
						6 4	10 9				
12	837 X	709	-0-	-128	-0-	29 1	636 3	Y	18	29 1	8
						24 4	20 9				
01	837 X	439	-0-	-398	-0-	20 1	407 2	Y	9	3 1	14
						2 4	10 9				
02	588 X	260	-0-	-328	-0-	11 1	226 2	Y	3	2 1	15
						20 4	3 9				

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFU 1		WELL #: W 63		RRCID ->	238209	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10298 - 10348
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KGFU 1		WELL #: W 66		RRCID ->	247033	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10064 - 10254
09	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	342 1	6765 3	Y	78	49 1	85
						9 4	86 9				
10	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	335 1	6976 3	Y	87	128 1	44
						46 4	96 9				
11	7200 X	6993	-0-	-207	-0-	318 1	6457 3	Y	107	40 1	111
						100 4	118 9				
12	7440 X	7267	-0-	-173	-0-	306 1	6635 3	Y	66	86 1	91
						253 4	73 9				
01	7440 X	7409	-0-	-31	-0-	337 1	6854 2	Y	170	130 1	131
						31 4	187 9				
02	6720 X	5658	-0-	-1062	-0-	238 1	4857 2	Y	123	157 1	97
						428 4	135 9				

KGFU 2		WELL #: W 77		RRCID ->	247676	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10590 - 10614
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	46 1	916 3	Y	6	18 1	1
						1 4	7 9				
10	899 N	699	-0-	-200	-0-	32 1	657 3	Y	5	6 1	-0-
						4 4	6 9				
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	47 1	956 3	Y	9	6 1	3
						15 4	10 9				
12	992 N	561	-0-	-431	-0-	24 1	511 3	Y	5	8 1	-0-
						20 4	6 9				
01	713 N	671	-0-	-42	-0-	30 1	616 2	Y	20	4 1	16
						3 4	22 9				
*02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	56 1	1138 2	Y	11	7 1	20
						100 4	12 9				

KGFU 1		WELL #: W 64		RRCID ->	248051	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	10609	PERF.	9964 - 10372
09	4410 X	3703	-0-	-707	-0-	177 1	3504 3	Y	15	11 1	11
						5 4	17 9				
10	4557 X	3854	-0-	-703	-0-	175 1	3642 3	Y	12	10 1	13
						24 4	13 9				
11	4290 X	4186	-0-	-104	-0-	192 1	3902 3	Y	29	17 1	25
						60 4	32 9				
12	4340 X	3924	-0-	-416	-0-	167 1	3617 3	Y	2	21 1	6
						138 4	2 9				
01	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	193 1	3925 2	Y	10	7 1	9
						18 4	11 9				
02	3920 X	3213	-0-	-707	-0-	138 1	2815 2	Y	11	9 1	11
						248 4	12 9				

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 1		WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	145 1	2863 3	Y	34	26 1	21
						4 4	37 9				
10	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	139 1	2895 3	Y	48	35 1	34
						19 4	53 9				
11	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	145 1	2939 3	Y	40	33 1	41
						45 4	44 9				
12	3038 X	2297	-0-	-741	-0-	97 1	2096 3	Y	22	56 1	7
						80 4	24 9				
01	3038 X	2993	-0-	-45	-0-	138 1	2814 2	Y	25	19 1	13
						13 4	28 9				
02	2744 X	2076	-0-	-668	-0-	89 1	1816 2	Y	10	13 1	10
						160 4	11 9				

KGFU 1		WELL #: W 65		RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488			
09	3666 X	3462	-0-	-204	-0-	165 1	3275 3	Y	16	15 1	15
						4 4	18 9				
10	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	158 1	3292 3	Y	36	24 1	27
						22 4	40 9				
11	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	167 1	3391 3	Y	19	19 1	27
						52 4	21 9				
12	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	191 1	4129 3	Y	24	42 1	9
						157 4	26 9				
01	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	275 1	5571 2	Y	38	24 1	23
						25 4	42 9				
*02	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	190 1	3878 2	Y	18	19 1	22
						342 4	20 9				

KGFU 1		WELL #: W 71		RRCID -> 252403		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9971 - 10390			
09	5760 X	5030	-0-	-730	-0-	240 1	4745 3	Y	35	32 1	31
						6 4	39 9				
10	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	268 1	5578 3	Y	30	29 1	32
						37 4	33 9				
11	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	227 1	4602 3	Y	13	19 1	26
						71 4	14 9				
12	5208 X	5177	-0-	-31	-0-	218 1	4722 3	Y	52	65 1	13
						180 4	57 9				
01	5921 X	4416	-0-	-1505	-0-	204 1	4121 2	Y	66	41 1	38
						18 4	73 9				
02	5348 X	2842	-0-	-2506	-0-	122 1	2491 2	Y	8	22 1	24
						220 4	9 9				

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		RRCID -> 108339		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10398			
PARKER, J. W.		WELL #: 1									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
LINDOW OIL & GAS, LLC 501267
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098985 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10275 - 10300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	840 N	801	-0-	-39	-0-	207	1	594	2	N	-0-				76
10	837 N	792	-0-	-45	-0-	213	1	579	2	N	-0-				76
11	810 N	799	-0-	-11	-0-	208	1	591	2	N	-0-				76
12	837 N	797	-0-	-40	-0-	210	1	587	2	N	-0-				76
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	210	1	688	2	N	-0-				76
02	756 N	563	-0-	-193	-0-	106	1	457	2	N	-0-				76

SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 103254 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

09	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	694	1	1987	2	N	7				69
10	2759 X	2660	-0-	-99	-0-	713	1	1937	2	N	9				78
11	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	696	1	1980	2	N	10				88
12	2759 X	2679	-0-	-80	-0-	705	1	1964	2	N	9				97
01	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	701	1	2304	2	N	13				110
02	2492 N	1896	-0-	-596	-0-	356	1	1530	2	N	9				119

MURRY WELL #: 1 RRCID -> 112046 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10519 - 10551

09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	157	1	258	2	Y	2				72
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	163	1	280	2	Y	-0-	54	1		18
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	164	1	263	2	Y	9				27
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	160	1	302	2	Y	6				33
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	154	1	343	2	Y	5				38
*02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	95	1	248	2	Y	12				50

MURRY WELL #: 2 RRCID -> 133857 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10606 - 10640

09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	716	1	1173	2	Y	3				136
10	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	742	1	1276	2	Y	21	127	1		30
11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	749	1	1197	2	Y	9				39
12	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	728	1	1377	2	Y	16				55
01	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	702	1	1564	2	Y	23				78
*02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	431	1	1131	2	Y	17				95

KATY (3600)		48278 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
KGFCU		WELL #: 6306-D		RRCID -> 177182		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3568 - 3580								
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
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-
02	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								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 5309		RRCID -> 213263		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 3992								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 3312		RRCID -> 222776		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3719 - 3721								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 3313		RRCID -> 222777		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3505 - 3507								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KGFCU		WELL #: 5310		RRCID -> 222778		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990								
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	1	1	1		2
							1	9								
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	Y	3	2	1		3
							2	4		3	9					
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	1	1	1		3
							2	4		1	9					
12	124	N	27	-0-	-97	-0-	1	1	24	3	Y	1	1	1		3
							1	4		1	9					
01	310	N	73	-0-	-237	-0-	4	1	67	2	Y	2	5	1		-0-
							2	9								
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	4	1	85	2	Y	1	1	1		-0-
							8	4		1	9					

KATY (3600)		//CONT.//		48278 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
KGFCU		WELL #:		4306	RRCID ->	223970	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	4135	PERF.	3987 - 3992			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KGFCU		WELL #:		5312	RRCID ->	224207	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	4136	PERF.	3989 - 3993			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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			
09	18180 #	16853	-0-	-1327	-0-	16655	3	198	9	N	180				391
10	18104 #	15358	-0-	-2746	-0-	15154	3	204	9	N	185	365	1		211
11	16500 #	12852	-0-	-3648	-0-	12686	3	166	9	N	151	188	1		174
*12	16647 #	14166	-0-	-2481	-0-	13995	3	171	9	N	155	181	1		148
01	17422 #	14020	-0-	-3402	-0-	13890	3	130	9	N	118				266
02	15736 #	NO RPT	-0-	-15736	-0-					N	NO RPT				266

KINGS COURT (Y-9)		49468 850		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NEWTON							
PRIME OPERATING COMPANY		677770													
HANKAMER		WELL #:		1	RRCID ->	278879	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	9976 - 9990			
*05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	65	1	670	2	N	40				340
						44	9								
*06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	150	1	591	2	N	-0-				340
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				340
*08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				340
*09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-				340
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				340
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				340
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				340
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	340	1		-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED													11/09/2020 - P/A 11/09/20		

KIRBYVILLE (6600)		49621 750		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JASPER							
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908													
JACKSON, ARTHUR J.		WELL #:		1	RRCID ->	280152	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5807 - 5809			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE..													10/10/2019		

KRUEMCKE (WILCOX)		50341 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEE		
IRONROC ENERGY		426612								
HERKLOTZ-KRUEMCKE		WELL #: 1		RRCID -> 208543		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 4794 - 4798		
M	O	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
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KURTEN (GEORGETOWN)		50424 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZOS		
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370								
LAURA-NICHOLE		WELL #: 1		RRCID -> 189733		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745		
M	O	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
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-	35
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	311 2		N	-0-	35
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-	35
12	341 N	252	-0-	-89	-0-	252 2		N	-0-	35
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-	35
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-	35

HOLLEY OIL COMPANY, LLC		393200		RRCID -> 195021		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8468 - 10280		
FRANZE, R. F.		WELL #: 1								
M	O	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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015										

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		RRCID -> 157043		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180		
COLLEGE HILLS UNIT		WELL #: 1								
M	O	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
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	512 2	11 9	N	10	111
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	551 2	21 9	N	19	130
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	539 2	26 9	N	24	154
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	444 2	32 9	N	29	183
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	221 2	25 9	N	23	206
*02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	411 2	29 9	N	26	232

CARROLL-BIERING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160785		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692		
M	O	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
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
*02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	463 2	7 9	N	6	56

DEERFIELD -A- UNIT		WELL #: 1G		RRCID -> 161757		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989		
M	O	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
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	91
*02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	631 2	44 9	N	40	131

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
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	
09	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	444 1	2289 2	N	19		169	
10	2635 X	2523	-0-	-112	-0-	21 9	424 1	2079 2	N	18	187	
11	2550 N	2537	-0-	-13	-0-	20 9	420 1	2102 2	N	14	182 1	
12	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	15 9	443 1	2494 2	N	12	31	
01	3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	13 9	440 1	2573 2	N	27	58	
02	2380 N	1759	-0-	-621	-0-	30 9	284 1	1461 2	N	13	71	
						14 9						
SCHOLZ GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	103068	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8147 - 8175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
TOOMEY			WELL #:	1	RRCID ->	114550	COMPL. DATE	11/08/1984	TOTAL DEPTH	8436	PERF.	8108 - 8132
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	306 1	1574 2	N	20		41	
10	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	22 9	351 1	1719 2	N	18	59	
11	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	20 9	330 1	1647 2	N	16	75	
12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	18 9	332 1	1870 2	N	14	89	
01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	15 9	310 1	1813 2	N	22	111	
02	1876 N	1342	-0-	-534	-0-	24 9	216 1	1111 2	N	14	125	
						15 9						
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP			WELL #:	1	RRCID ->	095037	COMPL. DATE	06/07/1981	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8034 - 8052
RASCO, G.D.			WELL #:	1	RRCID ->	095037	COMPL. DATE	06/07/1981	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8034 - 8052
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	
*02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	716 2	3 9	N	3		101	
RASCO, G. D. & ANNIE			WELL #:	2	RRCID ->	128000	COMPL. DATE	08/11/1988	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	8058 - 8066
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	
02	784 N	697	-0-	-87	-0-	680 2	17 9	N	15		68	

 KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425
 RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	
							CODE	CODE			CODE	
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 N	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
02		1372 N	1048	-0-	-324	-0-	1030 2	18 9	N	16		79

 RASCO, G. D. WELL #: 4 RRCID -> 197648 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065

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
*02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	650 2	10 9	N	9		42

 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

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

 LAKE CREEK (CHASE) 51421 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 LAKE CREEK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 165329 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 11812 PERF. 8690 - 8710

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-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-		-0-

 LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 249245 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8840 - 8931

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK (CHASE)		//CONT.//		51421 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171										
BUTLER, LILLIE K.		WELL #:		4	RRCID ->	286897	COMPL. DATE	12/19/2019	TOTAL DEPTH	12015	PERF.	8482	-	8988
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
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							
*02		5152 X	2884	-0-	-2268	-0-	1806 1	1050 2	Y		25			133
							28 9							

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)		51421 935		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
REYNOLDS, R. - BUTLER		WELL #:		1	RRCID ->	104772	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10868	-	11096
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			43

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		37	RRCID ->	111728	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9964	-	11998
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							
*02	952 N	942	-0-	-10	-0-	163 1	756 2	Y		18	19 1			4
						3 4	20 9							

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		39LT	RRCID ->	115783	COMPL. DATE	11/25/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11813	-	11864
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-
02	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
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985										TOTAL DEPTH	12000	PERF.11355 - 11369		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
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-
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987										TOTAL DEPTH	13620	PERF. 3565 - 3585		
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-				Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987										TOTAL DEPTH	11720	PERF.11440 - 11514		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988										TOTAL DEPTH	11820	PERF.10984 - 11081		
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
02	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		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-
02		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																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596																	
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810																	
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-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752																	
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
10		93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
12		93 N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10		31 N	-0-	-0-	-27	-0-	4	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		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984																	
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-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380																	
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-
02	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																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	246					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	149	-0-	-0-	149	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-
02	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																	
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998										TOTAL DEPTH	12255	PERF.11095 - 11817				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001										TOTAL DEPTH	12444	PERF.10334 - 12164				
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									
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									
01	3069 X	2604	-0-	-465	-0-	582	1	1976	2	Y	38	39	1			5
						4	4									
*02	2772 X	2015	-0-	-757	-0-	351	1	1637	2	Y	18	19	1			4
						7	4									
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998										TOTAL DEPTH	12490	PERF.11582 - 12254				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998										TOTAL DEPTH	12300	PERF.11324 - 11948				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999										TOTAL DEPTH	12300	PERF.11294 - 11867				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	13850	PERF.12920 - 13024				
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.//		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171													
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 82		RRCID -> 209621		COMPL. DATE 03/30/2012			TOTAL DEPTH 14720 PERF.11682 - 11750						
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING, R. V.		WELL #: 3		RRCID -> 217684		COMPL. DATE 04/20/2006			TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232						
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-				161
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	8				169
						9	9								
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	48				217
						53	9								
12	93 N	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	2	N	-0-				217
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	34				251
						37	9								
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-				251

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 96		RRCID -> 222502		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-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-
02	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						
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
KING, R. V. GU "B"		WELL #: 4		RRCID -> 175099		COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 14520 PERF.13434 - 13648						
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	175	1		43
11	2100 N	1923	-0-	-177	-0-	90	1	1793	2	N	36	8	1		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								
*02	1792 N	1705	-0-	-87	-0-	1063	1	618	2	N	22				157
						24	9								

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 179039		COMPL. DATE 06/14/2000			TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303						
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-
*02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	40	1	182	2	Y	-0-				-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171									
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 180716		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	11220 X	10301	-0-	-919	-0-	623 1	9643 2	Y	32	34 1	5
10	11594 X	10767	-0-	-827	-0-	35 9 632 1	10094 2	Y	31	30 1	6
11	11220 X	11043	-0-	-177	-0-	7 4 617 1	10391 2	Y	32	31 1	7
12	11160 X	10638	-0-	-522	-0-	35 9 660 1	9909 2	Y	36	37 1	6
01	11067 X	10260	-0-	-807	-0-	29 4 620 1	9584 2	Y	47	47 1	6
*02	10304 X	8071	-0-	-2233	-0-	4 4 1413 1	6611 2	Y	15	17 1	4
						30 4	17 9				
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 181166		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163			
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-	5 4 417 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-	20 4 435 1	6769 2	Y	12	18 1	-0-
*02	7000 X	6512	-0-	-488	-0-	3 4 1140 1	5328 2	Y	18	14 1	4
						24 4	20 9				
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 182523		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
KING, R. V. GU "B"		WELL #: 5		RRCID -> 182880		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 14923 PERF.13390 - 13578			
09	2730 X	2539	-0-	-191	-0-	483 1	2022 2	N	31	168 1	81
10	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	34 9 495 1	2584 2	N	48		129
11	2550 X	2234	-0-	-316	-0-	53 9 445 1	1738 2	N	46	5 1	170
12	2635 X	2021	-0-	-614	-0-	51 9 428 1	1557 2	N	33		203
01	3131 X	1714	-0-	-1417	-0-	36 9 429 1	1213 2	N	65	175 1	93
*02	2828 X	2268	-0-	-560	-0-	72 9 1422 1	826 2	N	18		111
						20 9					

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
 BUTLER, LILLIE K. WELL #: 6 RRCID -> 183066 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
*02	420 N	345	-0-	-75	-0-	214	1	124	2	N	6			102
						7	9							

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 7 RRCID -> 184769 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 13666

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
*02	140 N	67	-0-	-73	-0-	42	1	25	2	Y	-0-			3

KING, R. V. "A" WELL #: 3 RRCID -> 186125 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14821 PERF.13689 - 14639

09	7375 X	2488	-0-	-4887	-0-	688	1	1774	2	Y	24			96
10	2759 X	2659	-0-	-100	-0-	26	9	1956	2	Y	29			125
11	2610 X	1958	-0-	-652	-0-	671	1	1368	2	Y	18	104	1	39
12	2697 X	1978	-0-	-719	-0-	570	1	1296	2	Y	27			66
01	2666 X	1635	-0-	-1031	-0-	20	9	927	2	Y	46			112
*02	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	657	1	917	2	Y	26			138
						51	9							
						1578	1							
						29	9							

KING, R. V. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 186502 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 14484 PERF.13435 - 13781

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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

LAKE CREEK UNIT WELL #: 99H RRCID -> 272142 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13616 - 17880

09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	808	1	823	2	N	31	33	1	5
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	34	9	822	2	N	31	30	1	6
11	1800 N	1722	-0-	-78	-0-	924	1	806	2	N	32	31	1	7
12	1736 N	1522	-0-	-214	-0-	10	4	718	2	Y	13	20	1	-0-
*01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	881	1	955	2	Y	-0-			-0-
*02	1596 N	150	-0-	-1446	-0-	35	9	106	2	Y	18	13	1	5
						756	1							
						34	4							
						859	1							
						6	4							
						18	1							
						6	4							

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)			51421 938		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY	
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850									
MITCHELL-MITCHELL			WELL #: 1A		RRCID -> 114830			COMPL. DATE 12/06/1984			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13041 - 13120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18

MITCHELL & MITCHELL			WELL #: 1 B		RRCID -> 154995			COMPL. DATE 06/14/1995			TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3555 - 3585	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600)			51423 120		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171									
MEC/SEALY-SMITH 'B'			WELL #: 1		RRCID -> 271102			COMPL. DATE 01/21/2013			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6022 - 6028	
09	7020 #		5091	-0-	-1929	-0-	300 1	4791 2		N	-0-	86
10	6851 #		2468	-0-	-4383	-0-	310 1	2158 2		N	-0-	86
11	6630 #		3859	-0-	-2771	-0-	496 1	3363 2		N	-0-	86
12	6355 #		2902	-0-	-3453	-0-	526 1	2376 2		N	-0-	86
*01	5642 #		2248	-0-	-3394	-0-	500 1	1748 2		N	-0-	86
*02	4760 #		1872	-0-	-2888	-0-	329 1	1536 2		N	-0-	86
							7	4				

LAKE CREEK, N. (4100)			51423 333		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171									
MEC/SEALY-SMITH "G"			WELL #: 1		RRCID -> 183625			COMPL. DATE 08/11/2001			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3384 - 3519	
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-
02	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	
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2009									

LANE CITY		51859 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC		567496								
GEMINI		WELL #: 2		RRCID -> 286733		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5655 - 5659		
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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-
02	14B DENY	NO RPT	-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		
09	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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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

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

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		
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
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
09	7500	63225	-0-	55725	251560	295 1	57604 2	N	4842	4702 1		583
10	7750	64602	-0-	56852	308412	5326 9						
11	7500	57273	-0-	49773	358185	310 1	58889 2	N	4912	5195 1		300
12	7750	56008	-0-	48258	406443	5403 9						
01	71920	57148	-0-	-14772	391671	300 1	52662 2	N	3919	3844 1		375
*02	64960	36559	-0-	-28401	363270	4311 9						
						296 1	51624 2	N	3716	3814 1		277
						4088 9						
						310 1	53072 2	N	3424	3313 1		388
						3766 9						
						215 1	34175 2	N	1972	1882 1		478
						2169 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		
09	7410 X	4124	-0-	-3286	-0-	4066 2	58 9	N	53	184 1	1 8	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
*02	6440 X	3349	-0-	-3091	-0-	3181 2	168 9	N	153	185 1		244

ZARVONA ENERGY LLC		950523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
SMITH IKE T.		450175										
SMITH IKE T.		WELL #: 1		RRCID -> 058096		COMPL. DATE 12/10/1973		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12316 - 12348		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109

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
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
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-			N	-0-	24
01	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2	N	-0-	24
*02	168 N	138	-0-	-30	-0-	138	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
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
JOY RESOURCES, INC.		447952								
CHEVRON FEE		WELL #:	2A	RRCID ->	189034	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	6497	PERF. 4886 - 4996
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-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MINNIE PRUITT FEE		712827								
SO. LIB. G. U. 1		WELL #:	1	RRCID ->	120280	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 6036 - 6111
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-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT	44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT	44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT	44
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT	44
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT	44
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600			N	NO RPT	44

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY						
SHALE OIL CO., INC.				768684									
SUN ABSSHIRE FEE				WELL #: 1	RRCID -> 130553	COMPL. DATE 11/28/1988	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 1926	-	1944			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400)		53498 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
MAGNUM OILFIELD SERVICES LLC		521543								
FISHER, FLORENCE C.		WELL #:	5	RRCID ->	049656	COMPL. DATE	00/00/1901	TOTAL DEPTH	10513	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
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-
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 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
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	413
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	413
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	413
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	417
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	417
02 14B2 EXT	-0-	-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
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-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
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					
*02	337614	320791	-0-	-16823	-0-	787 1	309357 2	N	9679	9761 1	321
						10647 9					

OIL AND GAS DIVISION

LIGHTNING (TEX-MISS CONS)		HILCORP ENERGY COMPANY		GREEN		//CONT.//	53559 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA				
						//CONT.//	386310							
						WELL #:	2ST	RRCID ->	289857	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	14981	PERF.14120 - 14186
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
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							
*02		335692	274127	-0-	-61565	586448	674 1	264869	2	N	7804	7911	1	381
							8584 9							

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800)		TEXAKOMA OPERATING, L.P.		LINNVILLE SWD		53780 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
						844190								
						WELL #:	1	RRCID ->	255477	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2876 - 2990
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINNVILLE BAYOU (BELL SAND)		STRATA RESOURCES		BELL, RUSSELL		53814 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
						825454								
						WELL #:	1	RRCID ->	137436	COMPL. DATE	12/05/1990	TOTAL DEPTH	9053	PERF. 8082 - 8086
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-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LINNVILLE BAYOU (8400)		TEXAKOMA OPERATING, L.P.		LINNVILLE		53814 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
						844190								
						WELL #:	2	RRCID ->	281420	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8394 - 8475
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			153
		PLUGGED AND ABANDONED		12/05/2019										

OIL AND GAS DIVISION

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

09	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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	
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
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	11 1	39	3	N	-0-	82

POOLE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 097927			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644	
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
02	728	N	139	-0-	-589	-0-	31 1	108	3	N	-0-	83

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 101167			COMPL. DATE 05/03/1982			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682	
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
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-				N	-0-	33

CLINTON GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 122383			COMPL. DATE 09/24/1986			TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534	
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
02	336	N	159	-0-	-177	-0-	35 1	124	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	
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS 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
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	443 N	443	-0-	-0-	-0-	16	1	427	2	N	-0-	-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LISSIE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 096710 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672

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-
02	224 N	117	-0-	-107	-0-	26	1	91	3	N	-0-	-0-

LISSIE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 096713 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677

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
02	1344 X	915	-0-	-429	-0-	202	1	713	3	N	-0-	86

LEE-MITCHELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654

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
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	9	1	33	3	N	-0-	148

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900) 53919 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WIESE BROS. WELL #: 1 RRCID -> 172621 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028

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
02	112 N	1	-0-	-111	-0-	1	3			N	-0-	100

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900) //CONT.// 53919 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
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														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

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
02	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														
BURGER-RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 288242 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6892 - 6916														
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	4	9	N	4	75 1	17
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-		17

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														
09	DELO	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	DELO	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	DELO	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-
02	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														
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

THOMAS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244799 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9786 - 9798														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

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														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE) //CONT.// 54132 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC//CONT.// 388557												
LEWIS, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 176502 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6032 - 6182												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIVINGSTON (FRIO 2550) 54193 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK												
DURANGO RESOURCES CORP. 235945												
KINGSBURY CO. HOLDING CORP. WELL #: 5 RRCID -> 134927 COMPL. DATE 05/02/1990 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 2584 - 2605												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIVINGSTON (YEGUA 4600) 54193 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK												
NADSOILCO LLC 598945												
DAVIS & HOLMES WELL #: 5A RRCID -> 286868 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 4706 - 4710												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 A	-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 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/26/2019												

LIVINGSTON (1500) 54193 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK												
BXP OPERATING, LLC 042191												
C.B. GRANBURY WELL #: 99 RRCID -> 256254 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1784 - 1792												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIVINGSTON (1500)		//CONT.//		54193 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK			
DURANGO RESOURCES CORP.				235945						
KINGSBURY CO.HOLDING CORP.		WELL #:		5	RRCID -> 170572	COMPL. DATE 10/15/1998	TOTAL DEPTH 4557	PERF. 1624	- 1636	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIVINGSTON (2000)				54193 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK			
BXP OPERATING, LLC				042191						
PRATT, DR. H. J.		WELL #:		16	RRCID -> 133632	COMPL. DATE 12/24/1989	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2039	- 2042	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

VIESCA GAS CO.				885574			CNTY: POLK			
STATE SAVINGS BANK		WELL #:		2	RRCID -> 182602	COMPL. DATE 04/15/2001	TOTAL DEPTH 2935	PERF. 1889	- 1894	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DICK & FALING				WELL #:	16	RRCID -> 242412	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2368	- 2372	
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	310	1	50	2	Y	-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	297	1	75	2	Y	-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	287	1	73	2	Y	-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	282	1	90	2	Y	-0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	185	1	187	2	Y	-0-
02	336 N	264	-0-	-72	-0-	184	1	80	2	Y	-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

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

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

09	37775	34055	-0-	-3720	-0-	33869	2	186	9	N	169					169
10	46841	42900	-0-	-3941	-0-	42900	2			N	-0-					169
11	45330	30567	-0-	-14763	-0-	30567	2			N	-0-	169	1			-0-
12	46841	24755	-0-	-22086	-0-	24755	2			N	-0-					-0-
01	46841	14855	-0-	-31986	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
02	38752 #	1858	-0-	-36894	-0-	1858	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE D-1) 54268 549 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 13 RRCID -> 145063 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4302 - 4306

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
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
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O		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	

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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LONG PRAIRIE (12000)		54712 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
PETRODOME OPERATING, LLC		660286									
FUNCHESS		WELL #: 1		RRCID -> 269146		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 12652 PERF.12100 - 12108			
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LONG PRAIRIE (12300)		54712 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815									
NEW LUM / BLACK STONE		WELL #: 1		RRCID -> 280165		COMPL. DATE 02/24/2019		TOTAL DEPTH 11415 PERF.11185 - 11247			
09	22570 R	22570	-0-	-0-	-0-	21789 3	781 9	N	710	903 1	244
10	22341 R	22341	-0-	-0-	-0-	21609 3	732 9	N	665	539 1	370
11	21050 R	21050	-0-	-0-	-0-	20334 3	716 9	N	651	695 1	326
12	23312 #	22046	-0-	-1266	-0-	21303 3	743 9	N	675	747 1	254
01	23312 #	21747	-0-	-1565	-0-	20998 3	749 9	N	681	551 1	384
02	21056 #	16291	-0-	-4765	-0-	15741 3	550 9	N	500	548 1	336

LOST FORK (YEGUA 6800)		55031 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
GARRISON LTD.		295861									
FENNER		WELL #: 1		RRCID -> 210881		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6699 - 6779			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HOME PETROLEUM CORP.		396852									
FENNER		WELL #: 1		RRCID -> 137440		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826			
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	57	
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		Y	-0-	57	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	57	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-	57	
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	57	
02	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT	57	

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

LOST FORK (YEGUA 6800)		//CONT.//		55031 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: WHARTON		
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.//		396852											
FENNER, K.		WELL #:		2	RRCID ->		138436	COMPL. DATE	05/03/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6742	-	6776
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	2		N	-0-				-0-
10	12 N	11	-0-	-1	-0-		11	2		N	-0-				-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-		14	2		N	-0-				-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-		19	2		N	-0-				-0-
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-				-0-
02	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT				-0-

FENNER-MORTON		WELL #:		1	RRCID ->		140106	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6692	-	6712
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	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	2		N	-0-				-0-
02	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				-0-

TAG OPERATING COMPANY, INC.		834352		WELL #:		1	RRCID ->		144270	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6724 - 6750
AM															
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-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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
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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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		55120 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
LANCASTER, W. H.		WELL #: 5		RRCID -> 287522		COMPL. DATE 05/18/2019		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 6133 - 6141				
09	3780	3253	-0-	-527	-0-	180	1	3063	2	N	9		140	
10	3906	4650	-0-	744	744	186	1	4447	2	N	15		155	
11	3780	3969	-0-	189	933	180	1	3775	2	N	13		168	
12	3906	4746	-0-	840	1773	186	1	4551	2	N	8		176	
*01	6383	4258	-0-	-2125	-0-	186	1	4062	2	N	9		185	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		185	

LOUISE (FRIO 5860)		55120 294		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
LANCASTER, W. H.		WELL #: 7		RRCID -> 133198		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7466		PERF. 5762 - 5767				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

LOUISE (MIOCENE 3850)		55120 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
WEAVER, ISAAC		WELL #: 7		RRCID -> 079429		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3860 - 3868				
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT		-0-	

LOUISE (PERRY 6050)		55120 672		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
MCINTYRE, WILLIS		WELL #: 7		RRCID -> 229081		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 7213		PERF. 6041 - 6044				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LOUISE (RAY 6175)		55120 704		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
MCINTYRE, WILLIS		WELL #: 5		RRCID -> 147146		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 6545		PERF. 6151 - 6155				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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-
02	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	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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		
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-
02	1652 #	-0-	-0-	-1652	-0-			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		
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-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #: 45		RRCID -> 209755		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8971 - 8974		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JEFFERSON LAND CO.		WELL #: 43		RRCID -> 218755		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8811 - 8818		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000) // CONT. // 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC. // CONT. // 567103												
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 40 RRCID -> 242398 COMPL. DATE 08/08/2008										TOTAL DEPTH	9855	PERF. 8972 - 8976
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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

PLEASANT, E. D. WELL #: 8 RRCID -> 243797 COMPL. DATE 02/03/2008										TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8800 - 8864
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262 COMPL. DATE 08/03/2009										TOTAL DEPTH	9129	PERF. 9038 - 9041
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-	
02	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
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949 COMPL. DATE 04/06/1966										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LOVELLS LAKE (FRIO 1)		//CONT.//	55184 213	ASSOCIATED	49B	CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//	567103								
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:	25	RRCID ->	050285	COMPL. DATE	11/07/1972	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE

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

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:	22	RRCID ->	053113	COMPL. DATE	09/28/1971	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -87 CANCELLED UNDERAGE -> -163											
09	180 #	128	-0-	-52	B	-139	4 1	124 2	N	-0-	-0-
10	186 #	122	-0-	-64	B	-203	4 1	118 2	N	-0-	-0-
11	180 #	118	-0-	-62	B	-265	4 1	114 2	N	-0-	-0-
12	186 #	122	-0-	-64	B	-329	4 1	118 2	N	-0-	-0-
01	155 #	122	-0-	-33	B	-362	4 1	118 2	N	-0-	-0-
02	112 #	121	-0-	9	B	-353	4 1	117 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -275 CANCELLED UNDERAGE -> -78											

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:	27	RRCID ->	058462	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	7848	PERF.	7687 - 7689

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

LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT		WELL #:	31	RRCID ->	072991	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	7797	PERF.	N/A

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

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT		WELL #:	37	RRCID ->	186166	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7678 - 7697

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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 268048 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7637 - 7647

09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-115	CANCELLED UNDERAGE ->	-121							
09		210 #	151	-0-	-59	B	-174	5	1	146	2	N	-0-	-0-
10		217 #	156	-0-	-61	B	-235	5	1	151	2	N	-0-	-0-
11		210 #	181	-0-	-29	B	-264	6	1	175	2	N	-0-	-0-
12		217 #	187	-0-	-30	B	-294	6	1	181	2	N	-0-	-0-
01		186 #	106	-0-	-80	B	-374	3	1	103	2	N	-0-	-0-
02		168 #	-0-	-0-	-168	B	-542					N	-0-	-0-
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-427	CANCELLED UNDERAGE ->	-115							

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

09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

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

09		120 N	99	-0-	-21		-0-	3	1	96	2	N	-0-	-0-
10		124 N	102	-0-	-22		-0-	3	1	99	2	N	-0-	-0-
11		135 N	135	-0-	-0-		-0-	4	1	131	2	N	-0-	-0-
12		122 N	122	-0-	-0-		-0-	4	1	118	2	N	-0-	-0-
01		122 N	122	-0-	-0-		-0-	4	1	118	2	N	-0-	-0-
02		112 N	101	-0-	-11		-0-	4	1	97	2	N	-0-	-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.		567103								
BEAUMONT LAUNCH CLUB B		WELL #: 1		RRCID -> 159184		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7524 - 7536		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	12 1	338 2	N	-0-	-0-
10	434 N	362	-0-	-72	-0-	12 1	350 2	N	-0-	-0-
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	13 1	382 2	N	-0-	-0-
12	372 N	355	-0-	-17	-0-	11 1	344 2	N	-0-	-0-
01	372 N	355	-0-	-17	-0-	11 1	344 2	N	-0-	-0-
02	364 N	313	-0-	-51	-0-	11 1	302 2	N	-0-	-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 162242		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7512 - 7532		
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-
02	336 N	283	-0-	-53	-0-	175 1	108 2	N	-0-	-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 165898		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6819 - 6872		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 167436		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7400 - 7540		
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-
*02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	7 1	194 2	N	-0-	-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 167710		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7470 - 7522		
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-
02	1120 N	885	-0-	-235	-0-	236 1	649 2	Y	-0-	-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 170087		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7520 - 7548		
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-
*02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	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
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-
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	8 1	226 2	Y	-0-			-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		26	RRCID ->	184049	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7811	PERF. 7530 - 7554	
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						
*02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	98 1	128 2	Y	13	11 1		3
						14 9						

BROUSSARD TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	186133	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7400 - 7544	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	187608	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7548 - 7559	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		52	RRCID ->	192318	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7454 - 7552	
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-
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	5 1	148 2	N	-0-			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51	RRCID ->	207448	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7478 - 7520	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103							
BROUSSARD TRUST		WELL #:		46	RRCID ->	250035	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7507 - 7527
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
O											
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
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-			N	1		43

MILESTONE OPERATING, INC.		567103						CNTY: JEFFERSON			
FAILOR, E.K.		WELL #:		9	RRCID ->	242866	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	7444	PERF. 7174 - 7182
O											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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
O											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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
O											
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-
02	168 N	104	-0-	-64	-0-	4 1	100 2	N	-0-		-0-

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

LOVELLS LAKE, NORTH (8400)		55186 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.		567103		WELL #:		60		RRCID -> 244400		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8421 - 8424	
JEFFERSON LAND COMPANY													
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-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LOVELLS LAKE, N. (7800)		55186 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		WELL #:		1		RRCID -> 175352		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8406 - 8456	
JEFFERSON LAND CO													
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-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	
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-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	
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCE BAYOU (UPPER WILCOX)		55444 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		378508		WELL #:		2		RRCID -> 176649		COMPL. DATE 12/22/1999		TOTAL DEPTH 13645 PERF.12268 - 12276	
BSMC, LP													
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUCE BAYOU (WILCOX)		55444 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		378508		WELL #:		1		RRCID -> 160732		COMPL. DATE 07/24/1996		TOTAL DEPTH 17250 PERF.13400 - 13420	
BLACK STONE MINERALS													
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-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

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
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-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					129

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2019 - PLUGGED 02/19/19

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

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY, WEST (F-16)			55476 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA					
HUEBNER, JOHN A. JR.			410884												
HUEBNER "B"			WELL #: 3		RRCID -> 115166		COMPL. DATE 11/10/1984			TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9801 - 9813					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

WOLF HEIRS			WELL #: 4		RRCID -> 192886		COMPL. DATE 10/05/2002			TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9352 - 9360					
09	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-
02	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					
09	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-
02	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					
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
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			67

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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

09		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-
02		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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

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-
02		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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

09		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-
02		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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

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		4800	1602	-0-	-3198	3045	166	3	201	5	Y	1123	1136	5	3304
							1235	9							
02		1484 #	NO RPT	-0-	-1484	1561					Y	NO RPT			3304

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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
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-
02	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
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-
02	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
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
02	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
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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LYDIA (4100)		55890 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
ALLTEX OPERATING COMPANY		015056								
WIED		WELL #: 1		RRCID -> 229103		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 4014		PERF. 3791 - 3797
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LYONS (GEORGETOWN) APACHE CORPORATION GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT				WELL #:	56020 500 027200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
RRCID -> 142124 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 13870 PERF. 9295 - 13870															
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	11			69
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			69
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	445	2	32	9	N	29			98
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	142219	COMPL. DATE	07/31/1992	TOTAL DEPTH	11888	PERF.	9273 - 11888
09	1530 N	1513	-0-	-17	-0-	1463	2	50	9	N	45		184
10	1581 N	1396	-0-	-185	-0-	1351	2	45	9	N	41	171 1	54
11	1530 N	1466	-0-	-64	-0-	1403	2	63	9	N	57		111
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1512	2	59	9	N	54		165
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1451	2	59	9	N	54	160 1	59
02	1372 N	1060	-0-	-312	-0-	1026	2	34	9	N	31		90

PORTER, L. GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	142758	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	12264	PERF.	9155 - 12264
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1059	2	119	9	N	108		221
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1114	2	112	9	N	102	179 1	144
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1007	2	96	9	N	87	125 1	106
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1055	2	131	9	N	119		225
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	954	2	119	9	N	108	189 1	144
*02	941 N	941	-0-	-0-	-0-	805	2	136	9	N	124		268

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT				WELL #:	1 H	RRCID ->	144267	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL DEPTH	13930	PERF.	9282 - 13930
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	268	2	19	9	N	17		90
10	465 N	279	-0-	-186	-0-	254	2	25	9	N	23		113
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-		113
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	399	2	N	36		149
						40	9						
01	279 N	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-		149
*02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	624	2	65	9	N	59		208

KNOLLE GEORGETOWN G.U.				WELL #:	1H	RRCID ->	145090	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13058	PERF.	9558 - 13092
09	840 N	171	-0-	-669	-0-	18	1	153	2	N	-0-		193
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	126	1	874	2	N	52	189 1	56
						57	9						
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	306	1	1271	2	N	80		136
						88	9						
12	186 N	3	-0-	-183	-0-	1	2	2	9	N	2		138
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	216	1	1295	2	N	93		231
						102	9						
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	1	181 1	51

KEY ENERGY SERVICES, LLC LISA				WELL #:	458534 1 D	RRCID ->	106267	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4734 - 5151
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-
02	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								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

J POSEY OPERATING LLC		427904		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
WALTON/KOONCE		WELL #: 2		RRCID -> 140468		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1518 - 1521								
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-
02		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								
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-
02		0 K NO RPT	-0-	-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								
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-
*02		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-				-0-

MAD ISLAND (LOWER FRIO)		56516 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584														
MAD ISLAND UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 212789		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 17174 PERF.19523 - 19553								
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
02		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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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-
02	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
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	64
						61	9					
01	3658 X	2844	-0-	-814	-0-	2844	3			Y	-0-	64
02	3304 X	1301	-0-	-2003	-0-	117	1	1184	3	Y	-0-	64

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
*03	DLQ G-10	33	-0-	33	33	20	1	13	2	Y	-0-	-0-
*04	DLQ G-10	15	-0-	15	48	10	1	5	2	Y	-0-	-0-
*05	48 N	-0-	-0-	-48	-0-			Y	-0-			-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	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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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	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
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	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		Y	-0-			496
*12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		Y	-0-			496
*01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		Y	-0-			496
02	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		
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-
02	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		
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-
02	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		
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-
02	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		
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-
02	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								
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ETX ENERGY, LLC		255141														
FRANCES EVANS UNIT SC		WELL #: 1H		RRCID -> 246074		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092								
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
02	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								
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
02	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								
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									
*02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	345	1	824	2	N	-0-					216

MADOLE, A. D., GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 007100		COMPL. DATE 04/25/1959		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427								
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
02	1736 N	1408	-0-	-328	-0-	1389	2	19	9	N	17					31

CROW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 062798		COMPL. DATE 03/12/1975		TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A								
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-
*02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	121	1	1055	2	N	-0-					-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701												
HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		1290 N	1171	-0-	-119	-0-	108	1	1063	2	N	-0-
10		1302 N	1128	-0-	-174	-0-	110	1	1018	2	N	-0-
11		1230 N	1035	-0-	-195	-0-	99	1	936	2	N	-0-
12		1209 N	1082	-0-	-127	-0-	106	1	976	2	N	-0-
01		1116 N	941	-0-	-175	-0-	76	1	865	2	N	-0-
02		980 N	890	-0-	-90	-0-	92	1	798	2	N	-0-

PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530												
09		750 N	692	-0-	-58	-0-	63	1	622	2	N	152
							7	9				
10		806 N	754	-0-	-52	-0-	73	1	673	2	N	159
							8	9				
11		863 N	863	-0-	-0-	-0-	82	1	772	2	N	167
							9	9				
12		713 N	599	-0-	-114	-0-	59	1	538	2	N	169
							2	9				
01		744 N	626	-0-	-118	-0-	50	1	569	2	N	175
							7	9				
02		728 N	410	-0-	-318	-0-	42	1	367	2	N	176
							1	9				

CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614												
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	38	1	373	2	N	184
							11	9				
10		589 N	381	-0-	-208	-0-	36	1	335	2	N	16
							10	9		177	1	
11		450 N	374	-0-	-76	-0-	34	1	320	2	N	34
							20	9				
12		434 N	415	-0-	-19	-0-	39	1	359	2	N	49
							17	9				
01		372 N	223	-0-	-149	-0-	17	1	191	2	N	63
							15	9				
*02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	34	1	300	2	N	68
							6	9				

HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492												
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	33	1	323	2	N	48
							4	9				
10		372 N	198	-0-	-174	-0-	19	1	177	2	N	50
							2	9				
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	297	2	N	53
							3	9				
12		372 N	348	-0-	-24	-0-	34	1	311	2	N	56
							3	9				
01		364 N	364	-0-	-0-	-0-	29	1	331	2	N	60
							4	9				
02		308 N	288	-0-	-20	-0-	29	1	252	2	N	66
							7	9				

HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480												
09		1530 N	1385	-0-	-145	-0-	128	1	1257	2	N	-0-
10		1550 N	1338	-0-	-212	-0-	130	1	1208	2	N	-0-
11		1440 N	1200	-0-	-240	-0-	115	1	1085	2	N	-0-
12		1426 N	1275	-0-	-151	-0-	125	1	1150	2	N	-0-
01		1333 N	1119	-0-	-214	-0-	90	1	1029	2	N	-0-
02		1120 N	979	-0-	-141	-0-	101	1	878	2	N	-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701																
PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		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-
02		1008 N	884	-0-	-124	-0-	91	1	793	2	N	-0-				-0-

HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511																
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-
*02		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	147	1	1277	2	N	-0-				-0-

CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456																
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-
02		840 N	751	-0-	-89	-0-	77	1	674	2	N	-0-				-0-

STRAWTHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542																
09		1350 N	1233	-0-	-117	-0-	113	1	1106	2	Y	13				48
							14	9								
10		1395 N	1264	-0-	-131	-0-	122	1	1129	2	Y	12				60
							13	9								
11		1350 N	1220	-0-	-130	-0-	115	1	1091	2	Y	13				73
							14	9								
12		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	124	1	1138	2	Y	17				90
							19	9								
01		1271 N	1061	-0-	-210	-0-	84	1	962	2	Y	14				104
							15	9								
02		1148 N	1099	-0-	-49	-0-	112	1	978	2	Y	8				112
							9	9								

KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574																
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
*02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	47	1	406	2	Y	-0-				13

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701													
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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
*02	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	575	1	2009	2	N	18		99

MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383													
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
02	840 N	727	-0-	-113	-0-	718	2	9	9	N	8		30

HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478													
09	390 N	328	-0-	-62	-0-	30	1	295	2	N	3		27
10	465 N	316	-0-	-149	-0-	31	1	284	2	N	1		28
11	420 N	350	-0-	-70	-0-	33	1	313	2	N	4		32
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	33	1	299	2	N	4		36
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	388	2	N	1		37
*02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	50	1	436	2	N	1		38

WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528													
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
02	1232 N	1021	-0-	-211	-0-	1013	2	8	9	N	7		164

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355													
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
02	1400 N	1212	-0-	-188	-0-	1199	2	13	9	N	12		152

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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						
02	616 N	484	-0-	-132	-0-	50	1	431	2	N	3		195
						3	9						

BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560

09	660 N	572	-0-	-88	-0-	52	1	511	2	N	8		49
						9	9						
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	75	1	692	2	N	10		59
						11	9						
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	78	1	737	2	N	13		72
						14	9						
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	71	1	654	2	N	10		82
						11	9						
01	682 N	585	-0-	-97	-0-	46	1	528	2	N	10		92
						11	9						
02	616 N	558	-0-	-58	-0-	57	1	497	2	N	4		96
						4	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

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	1395	-0-	-217	-0-	1301	3	94	9	Y	85	85 1	-0-
*02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	145	1	904	3	Y	-0-		-0-

MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

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	1990	-0-	-1358	-0-	1990	3			Y	-0-		68
02	3024 X	2475	-0-	-549	-0-	2475	3			Y	-0-		68

ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481														
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
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	Y	-0-	645	3	215
12		567 N	567	-0-	-0-	-0-		567	3	Y	-0-			215
01		558 N	67	-0-	-491	-0-		67	3	Y	-0-			215
*02		802 N	802	-0-	-0-	-0-		802	3	Y	-0-			215
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386														
09		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-		226	1	N	-0-	1402	3	124
10		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-		580	1	N	-0-	1025	3	124
*11		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-		290	1	N	12	1242	3	136
								13	9					
*12		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		208	1	N	21	1363	3	157
								23	9					
*01		1519 N	352	-0-	-1167	-0-		344	3	N	7	8	9	164
*02		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-		136	1	N	20	1017	3	184
								22	9					
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10		527 N	100	-0-	-427	-0-		100	3	N	-0-			36
*11		182 N	182	-0-	-0-	-0-		182	3	N	-0-			36
*12		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	3	N	-0-			36
*01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			36
*02		29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	3	N	-0-			36
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474														
09		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		160	1	N	-0-	985	3	22
10		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-		383	1	N	6	1446	3	28
								7	9					
*11		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		174	1	N	7	938	3	35
								8	9					
*12		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		236	1	N	22	1106	3	57
								24	9					
*01		992 N	396	-0-	-596	-0-		105	1	N	11	279	3	68
								12	9					
*02		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		103	1	N	5	922	3	73
								6	9					
FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491														
09		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-		2090	3	Y	89	98	9	-0-
10		2077 N	1836	-0-	-241	-0-		21	1	Y	-0-	1815	3	-0-
11		2250 N	1501	-0-	-749	-0-		1501	3	Y	-0-			-0-
12		2263 N	2173	-0-	-90	-0-		65	1	Y	-0-	2108	3	-0-
*01		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-		2656	3	Y	85	94	9	-0-
*02		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-		1	1	Y	-0-	2608	3	-0-
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344														
09		960 N	933	-0-	-27	-0-		933	3	Y	-0-			35
10		1023 N	957	-0-	-66	-0-		957	3	Y	-0-			35
11		930 N	906	-0-	-24	-0-		1	1	Y	-0-	905	3	35
12		961 N	926	-0-	-35	-0-		172	1	Y	-0-	754	3	35
01		961 N	459	-0-	-502	-0-		31	1	Y	-0-	428	3	35
*02		33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	3	Y	-0-			35

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.//		56590 712	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON		
MD AMERICA ENERGY, LLC		//CONT.//		556481								
MUSGROVE		WELL #:		1	RRCID ->	136621	COMPL. DATE	08/13/1990	TOTAL DEPTH	8815	PERF.	8254 - 8300
M	O	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
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	3	N	-0-	666
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	77	3	2	9	N	2	668
*11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-	668
*12	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-	668
*01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-	668
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-	668

MATHIS, J. W.				WELL #:	2	RRCID ->	138148	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8482 - 8534
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55

MATHIS, JAMES F.				WELL #:	2	RRCID ->	138714	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8345 - 8376
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	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	58	1	1406	3	N	4	204
						4	9					
*02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	237	1	1081	3	N	-0-	204

LANG, JAMES				WELL #:	2	RRCID ->	139636	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	9542	PERF. 8364 - 8404
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	698	-0-	-883	-0-	698	3			N	-0-	145
*02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	28	1	562	3	N	-0-	145

ZULCH, SALLY				WELL #:	2	RRCID ->	140318	COMPL. DATE	12/15/1991	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8402 - 8410
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	143	-0-	-818	-0-	53	1	90	3	N	-0-	186
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	186

JOHNSTON, JAMES J.				WELL #:	1	RRCID ->	140990	COMPL. DATE	01/24/1992	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 8144 - 8176
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	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1489	3	18	9	N	16	165
*02	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1494	3	25	9	N	23	188

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481														
ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294														
M O	ALLOW 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
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	1597	-0-	-108	-0-	198	1	1399	3	Y	-0-			35
*02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-			35

BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463														
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	-0-	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	1131	-0-	-419	-0-	1131	3			Y	-0-			34
*02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	719	1	79	3	Y	-0-			34

CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456														
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	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	5	1	1774	3	Y	-0-			59
*02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	61	1	598	3	Y	-0-			59

MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187														
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	3100 N	2321	-0-	-779	759	2298	3	23	9	N	21			128
*02	2800 N	2065	-0-	-735	24	2055	3	10	9	N	9			137

JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277														
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	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1936	3	52	9	N	47			89
*02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1824	3	15	9	N	14			103

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481														
STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304														
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400														
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	116	3	N	-0-		41
10	124 N	36	-0-	-88	-0-	-0-	36	3			N	-0-		41
*11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-		41
*12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-		41
*01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-		41
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	-0-		41

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146														
*09	14B2 EXT	232	-0-	232	232	232	232	3			N	-0-		125
*10	14B2 EXT	392	-0-	392	624	392	392	3			N	-0-		125
*11	14B2 EXT	32	-0-	32	656	32	32	3			N	-0-		125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	656						N	-0-		125
*01	656 X	-0-	-0-	-656	-0-	-0-					N	-0-		125
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		16
12	14B2 EXT	232	-0-	232	232	232	232	3			Y	-0-		16
01	14B2 EXT	704	-0-	704	936	704	704	3			Y	-0-		16
02	14B2 EXT	664	-0-	664	1600	664	664	3			Y	-0-		16

CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546														
*09	14B2 EXT	60	-0-	60	60	60	60	3			N	-0-		44
*10	14B2 EXT	21	-0-	21	81	21	21	3			N	-0-		44
*11	14B2 EXT	5	-0-	5	86	5	86	3			N	-0-		44
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86						N	55	55 1	44
*01	86 X	-0-	-0-	-86	-0-	-0-					N	-0-		44
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		44

STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328														
*09	14B2 EXT	182	-0-	182	182	182	182	3			N	-0-		121
*10	14B2 EXT	33	-0-	33	215	33	33	3			N	-0-		121
*11	14B2 EXT	745	-0-	745	960	734	734	3	11	9	N	10		131
*12	T. A.	716	-0-	716	1676	707	707	3	9	9	N	8		139
*01	2173 X	497	-0-	-1676	-0-	494	494	3	3	9	N	3		142
*02	576 X	576	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	567	3	N	5		147
							6	9						

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481									
BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387									
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
*09	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 3			44
*10	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1 3			44
*11	14B2 EXT	19	-0-	19	21	8 3	11 9		54
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21				44
*01	21 X	-0-	-0-	-21	-0-				44
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				44
BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430									
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	1829	-0-	-403	-0-	1 1	1804 3	N	195
						24 9			
*02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	70 1	959 3	N	195
NZ OPERATING COMPANY INC. 616986									
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490									
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
02	700 N	302	-0-	-398	-0-	293 3	9 9	N	38
PARTEN OPERATING INC. 642718									
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245									
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			
02	2212 N	2027	-0-	-185	-0-	68 1	1951 2	N	45
						8 9			
SAXET OPERATING CO., INC. 749525									
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150									
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON				
SMITH PETROLEUM COMPANY 794695														
DORMAN, L. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109704 COMPL. DATE 01/08/1983										TOTAL DEPTH	9725	PERF. 8579 - 8586		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880														
POTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954										TOTAL DEPTH	8272	PERF. 8222 - 8238		
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
*02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1683	3	9 9	N	8			182
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975										TOTAL DEPTH	13022	PERF. N/A		
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
*02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1482	3	10 9	N	9			106
KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980										TOTAL DEPTH	8704	PERF. 8276 - 8305		
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
*02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	845	3	9 9	N	8			205
KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981										TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8264 - 8314		
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
*02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1295	3	6 9	N	5			119
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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) //CONT.// 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134												
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170												
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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												
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	195 1	720 2	N	28		138	
						31 9						
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	165 1	719 2	N	27		165	
						30 9						
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	160 1	689 2	N	20		185	
						22 9						
12	992 N	933	-0-	-59	-0-	141 1	768 2	N	22		207	
						24 9						
01	899 N	416	-0-	-483	-0-	54 1	349 2	N	12	192 1	27	
						13 9						
02	812 N	665	-0-	-147	-0-	135 1	518 2	N	11		38	
						12 9						

VICK, M. Y. WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788												
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-	
02	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												
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-	
02	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												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690												
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-	
02	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		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220)		56595 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES						
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206												
VICK, M. Y.		WELL #:		4		RRCID -> 127160		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9120 - 9124				
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-
02	14B2 EXT	-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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	0 N	-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
02	14B2 EXT	-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				
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	14	2	2	9	N	2			235
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	19	2	2	9	N	2			237
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			237
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	29	2	1	9	N	1			238
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			238
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT			238

NECHES TRANSPORT INC.		601854		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER						
BLACKSTONE MINERALS		173206												
		WELL #:		4		RRCID -> 283786		COMPL. DATE 12/20/2016		TOTAL DEPTH 15166 PERF. 11719 - 11760				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.		886258		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER						
SMITH		173206												
		WELL #:		1		RRCID -> 285559		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 15455 PERF. 14875 - 15254				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS		56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
DUFFY, G. A.		WELL #: 16		RRCID -> 066358		COMPL. DATE 04/26/1976		TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

DUFFY, G. A.		WELL #: 2		RRCID -> 068588		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A				
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-
02	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				
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
HALAMICEK, J. M.		WELL #: 3		RRCID -> 052811		COMPL. DATE 05/27/1972		TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A				
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-
02	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				
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON				
BROUSSARD, J. E.		WELL #: 55		RRCID -> 156044		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5495 - 5515				
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-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954						
DEBRUHL, H. E.				WELL #: 3	RRCID -> 198368	COMPL. DATE 10/05/2016	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 2154	-	2164
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-

COCKBURN, H. C.				WELL #: 138	RRCID -> 255244	COMPL. DATE 03/05/2010	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5401	-	5461
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894			-0-

XOG OPERATING LLC				945921						
PIERCE ESTATES				WELL #: B123	RRCID -> 076030	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH 5625	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-

PIERCE ESTATES				WELL #: B122	RRCID -> 089398	COMPL. DATE 09/02/1980	TOTAL DEPTH 5625	PERF. 5440	-	5443
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		8433			-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		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

PIERCE ESTATE		WELL #: C260		RRCID -> 285830		COMPL. DATE 07/21/2018		TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5860 - 5864		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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		
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-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	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
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-
*02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	706	1	1406	2	N	-0-		-0-

PIERCE ESTATE		WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6392 - 6679				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATE		WELL #: C257		RRCID -> 276982		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6414 - 6426				
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-
*02	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	869	1	1731	2	N	-0-		-0-

PIERCE ESTATE C		WELL #: 248		RRCID -> 284063		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 7282		PERF. 6404 - 6406					
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-
*02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	803	1	1597	2	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				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 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
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-
02		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					
M	O	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
09		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	779	1	497	9	Y	452	463	0	38
10		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	797	1	550	9	Y	500	512	0	26
11		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	888	1	498	9	Y	453	438	0	41
12		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	843	1	535	9	Y	486	488	0	39
01		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	877	1	495	9	Y	450	448	0	41
*02		988 N	988	-0-	-0-	-0-	720	1	268	9	Y	244	263	0	22

COCKBURN, H. C.		WELL #: 152		RRCID -> 273703		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 5865 - 5868				
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-
02		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					
M	O	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
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #: 33		RRCID -> 225172		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 5534		PERF. 5114 - 5167				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #: 128		RRCID -> 261667		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5154 - 5658				
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-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	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	465				N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	465				N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	465				N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	465				N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	465				N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-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												
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
02	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												
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-
02	14B2 EXT	-0-	-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												
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-
02	14B2 EXT	-0-	-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												
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-
02	14B2 EXT	-0-	-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												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COCKBURN, H.C. 'B'		WELL #:	13	RRCID ->	098870	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	6273	PERF.	5478 - 5485				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COCKBURN, H. C. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	132752	COMPL. DATE	06/21/1989	TOTAL DEPTH	6268	PERF.	5490 - 5500				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560													
PIERCE ESTATES		WELL #:	C222	RRCID ->	190102	COMPL. DATE	12/24/2009	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4730 - 4765				
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-
02	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 24 RRCID -> 196516 COMPL. DATE 04/22/2003										TOTAL DEPTH	5556	PERF.	5437 - 5443
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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
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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COCKBURN, H. C.				WELL #: 110	RRCID -> 234823	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 7151	PERF. 5392	- 5406			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

COCKBURN, H. C.				WELL #: 102	RRCID -> 244969	COMPL. DATE 04/01/2008	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 5420	- 5433			
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-
02	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			
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-
02	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			
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-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420												
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-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												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 5750 - 5775												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921												
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A												
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-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												
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000)		56688 765		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
PIERCE ESTATE		WELL #: C262		RRCID -> 276983		COMPL. DATE 08/25/2014		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3066 - 3079		
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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		
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-
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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		
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-
02	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		
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352	N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352	N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352	N	NO RPT		-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352	N	NO RPT		-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352	N	NO RPT		-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 466352										

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)		//CONT.//		56688 807	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WHARTON					
CXL ENERGY LLC		//CONT.//		195770									
BERBERISH-COCKBURN UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	188369	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3881 - 3887	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				109942									
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942			N	NO RPT	-0-	
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942			N	NO RPT	-0-	
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942			N	NO RPT	-0-	
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942			N	NO RPT	-0-	
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942			N	NO RPT	-0-	
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				109942									
FORZA OPERATING, LLC				278837									
HARDIN		WELL #:		1	RRCID ->	290287	COMPL. DATE	09/11/2018	TOTAL DEPTH	5926	PERF.	3868 - 3880	
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-	
02		0	-0-	-0-	-0-	B	176511			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				176511									
GEMARMI INC.				298884									
COCKBURN		WELL #:		3	RRCID ->	180260	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	4216	PERF.	3932 - 3946	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
10		0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
11		0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
12		0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
01		0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
02		0	N	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION				402723									
PRASIFKA		WELL #:		1	RRCID ->	278618	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3888 - 3904	
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-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	157879			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				157879									
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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-	

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 PIERCE ESTATES WELL #: C223 RRCID -> 220169 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961

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

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-
*02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	305	1	607	2	N	-0-					-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225171 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 4121 - 5167

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.//		56688 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.//		916954										
COCKBURN, H. C.		WELL #: 164		RRCID -> 282662		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4122 - 5196				
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
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-
02	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				
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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES		WELL #: B158		RRCID -> 288857		COMPL. DATE 11/07/2019		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4134 - 4142				
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
J H FRANZ		WELL #: 4		RRCID -> 255247		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)		56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
DUFFY, G. A.		WELL #: 15 C		RRCID -> 007155		COMPL. DATE 09/07/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289				
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
COCKBURN, H. C., -A-		WELL #: 4		RRCID -> 007165		COMPL. DATE 05/10/1956		TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836																			
COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 F RRCID -> 040425										COMPL. DATE	09/13/1966	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	4162	-	4170		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	
02		T. A.	NO RPT	-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	
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-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LEHMBERG-COFFEY										WELL #: 3		RRCID -> 284990		COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4144 - 4146	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-	
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	1			N	-0-					-0-	
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-					-0-	
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-		165	1	1	2	N	-0-					-0-	
*01		992 N	992	-0-	-0-	-0-		810	1	182	2	N	-0-					-0-	
*02		992 N	992	-0-	-0-	-0-		332	1	660	2	N	-0-					-0-	

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954									
COCKBURN, H. C.										WELL #: 109		RRCID -> 151085		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6303		PERF. 4117 - 4124	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

XOG OPERATING LLC										945921									
PIERCE GAS UNIT O/A										WELL #: 1		RRCID -> 007179		COMPL. DATE 02/27/1956		TOTAL DEPTH 5543		PERF. 4192 - 4194	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MAGNET WITHERS (MIO 4400)										56688 828		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836									
COCKBURN, H. C. -B-										WELL #: 16 D		RRCID -> 040426		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 4402 - 4408	
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-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MAGNET WITHERS (MIO 4400)		//CONT.//	56688 828	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHARTON						
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
PIERCE ESTATES		WELL #:	B160	RRCID ->	284319	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4346 - 4362				
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
COCKBURN, HC		WELL #:	11	RRCID ->	261233	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378				
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

COCKBURN, H. C.		WELL #:	147	RRCID ->	281250	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4414				
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4500 #2)			56688 846	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954									
E MAG WIT MIO 4500 LWR UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	283566	COMPL. DATE	10/08/2019	TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4597 - 4607				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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									
COCKBURN, H. C.		WELL #:	147	RRCID ->	282352	COMPL. DATE	06/29/2016	TOTAL DEPTH 5650 PERF. 1740 - 1747				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (5400)			56688 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748											
DUFFY, G. A.			WELL #:	3	RRCID ->	007213	COMPL. DATE	05/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5403 - 5407			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
DUFFY, G. A.			WELL #:	14	RRCID ->	122703	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	5686	PERF. 5391 - 5395			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
DUFFY, G. A.			WELL #:	23	RRCID ->	125598	COMPL. DATE	10/28/1987	TOTAL DEPTH	6029	PERF. 5384 - 5387			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
COCKBURN OIL CORP. UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	170592	COMPL. DATE	07/04/1998	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 3818 - 3826			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
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			
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
02	3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-					N	NO RPT			321

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308

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

ORO RESOURCES, LLC 626507
CAMERON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720

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	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3123	3	498	9	N	453	359	1			2753
*12	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2518	3	424	9	N	385	558	1			2580
*01	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3112	3	472	9	N	429	367	1			2642
02	2744 X	NO RPT	-0-	-2744	-0-					N	NO RPT					2642

ZARVONA ENERGY LLC 950523
BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306

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
02	2408 X	1974	-0-	-434	-0-	1974	3			N	-0-					387

BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721

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
*02	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7366	3	254	9	N	231	180	1			100

BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528

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
*02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					260

BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553

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
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					74

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418														
M	ALLOW CODE	GAS 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	
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		
*02	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4362 3	146 9	N	133	181 1		162		
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690														
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-		
02	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														
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		
02	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														
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		
02	3696 X	2645	-0-	-1051	-0-	2597 3	48 9	N	44			117		
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796														
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-		
02	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 14705 PERF.13641 - 19068														
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-		
02	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3		N	-0-			-0-		
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443														
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		
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-			N	-0-			141		

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER							
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																				
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008													TOTAL DEPTH	14094	PERF.13628	- 19847				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM	BALANCE
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
02		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	13925	PERF.13455	- 19638				
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	1				196
01		8184 X	1183	-0-	-7001			-0-	1174	3	9	9	N	8						204
02		7392 X	-0-	-0-	-7392			-0-					N	-0-						204

YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009													TOTAL DEPTH	13442	PERF.12854	- 18332				
09		5065 X	5065	-0-	-0-			-0-	4581	3	484	9	N	440	549	1				82
10		4727 X	4727	-0-	-0-			-0-	4276	3	451	9	N	410	184	1				308
11		4415 X	4415	-0-	-0-			-0-	4037	3	378	9	N	344	364	1				288
12		4314 X	4314	-0-	-0-			-0-	3926	3	388	9	N	353	377	1				264
01		4640 X	4640	-0-	-0-			-0-	4100	3	540	9	N	491	552	1				203
*02		3401 X	3401	-0-	-0-			-0-	3042	3	359	9	N	326	364	1				165

BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009													TOTAL DEPTH	14306	PERF.13815	- 19276				
09		6930 X	5828	-0-	-1102			-0-	5666	3	162	9	N	147	155	1				96
10		7161 X	5719	-0-	-1442			-0-	5581	3	138	9	N	125	179	1				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	1				139
01		6014 X	5274	-0-	-740			-0-	5125	3	149	9	N	135	176	1				98
02		5432 X	4046	-0-	-1386			-0-	3918	3	128	9	N	116	179	1				35

BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009													TOTAL DEPTH	13097	PERF.12971	- 19162				
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
02		8316 X	6298	-0-	-2018			-0-	6031	3	267	9	N	243	186	1				164

BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009													TOTAL DEPTH	13596	PERF.13087	- 19837				
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
02		1260 X	929	-0-	-331			-0-	783	3	146	9	N	133	185	1				53

FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009													TOTAL DEPTH	13760	PERF.13530	- 18690				
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
02		7476 X	4300	-0-	-3176			-0-	3951	3	349	9	N	317	339	1				126

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009													TOTAL DEPTH	13893	PERF.13430	- 19030
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
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	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			
02		9380 X	6227	-0-	-3153	-0-	6183	3	44	9	N	40	55			

GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009													TOTAL DEPTH	13002	PERF.12831	- 20000
09		11640 X	10903	-0-	-737	-0-	10132	3	771	9	N	701	102			
10		11873 X	8789	-0-	-3084	-0-	8213	3	576	9	N	524	84			
11		11430 X	6506	-0-	-4924	-0-	6042	3	464	9	N	422	152			
12		11253 X	9390	-0-	-1863	-0-	8729	3	661	9	N	601	217			
01		11253 X	7649	-0-	-3604	-0-	7091	3	558	9	N	507	175			
02		10164 X	4860	-0-	-5304	-0-	4358	3	502	9	N	456	253			

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010													TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4076	- 5278
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-			
02		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
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-			
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010													TOTAL DEPTH	13873	PERF.13832	- 19811
09		6030 X	5046	-0-	-984	-0-	4977	3	69	9	N	63	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	85			
01		5208 X	3805	-0-	-1403	-0-	3751	3	54	9	N	49	134			
02		4704 X	4562	-0-	-142	-0-	4494	3	68	9	N	62	196			

BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010													TOTAL DEPTH	14285	PERF.13849	- 19738
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	69			
02		8680 X	6812	-0-	-1868	-0-	6775	3	37	9	N	34	103			

BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010													TOTAL DEPTH	14965	PERF.14570	- 20184
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			
02		868 X	460	-0-	-408	-0-	439	3	21	9	N	19	203			

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010										TOTAL DEPTH	5783	PERF. 4167 - 5041			
M	O	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010										TOTAL DEPTH	13070	PERF.13080 - 19296			
09	6330 X	6115	-0-	-215	-0-	-0-	5606	3	509	9	N	463	351	1	164
10	56622 X	56622	-0-	-0-	-0-	-0-	52259	3	4363	9	N	3966	3972	1	158
11	54068 X	54068	-0-	-0-	-0-	-0-	49714	3	4354	9	N	3958	3784	1	332
12	42928 X	42928	-0-	-0-	-0-	-0-	39657	3	3271	9	N	2974	3078	1	228
01	37768 X	37768	-0-	-0-	-0-	-0-	34787	3	2981	9	N	2710	2573	1	365
*02	32139 X	32139	-0-	-0-	-0-	-0-	29521	3	2618	9	N	2380	2479	1	266

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011										TOTAL DEPTH	5747	PERF. 4370 - 4946			
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			161
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161

FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011										TOTAL DEPTH	13970	PERF.13494 - 20113			
09	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	-0-	6845	3	600	9	N	545	385	1	397
10	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-	-0-					N	-0-	175	1	222
11	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-	-0-					N	49	173	1	98
12	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	-0-	7053	3	741	9	N	674	535	1	237
01	5704 X	2062	-0-	-3642	-0-	-0-	1803	3	259	9	N	235	185	1	287
02	5152 X	2985	-0-	-2167	-0-	-0-	2695	3	290	9	N	264	363	1	188

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010										TOTAL DEPTH	13010	PERF.12860 - 20320			
09	17871 X	17871	-0-	-0-	-0-	-0-	16330	3	1541	9	N	1401	1428	1	165
10	19220 X	15393	-0-	-3827	-0-	-0-	13975	3	1418	9	N	1289	1068	1	386
11	18600 X	12386	-0-	-6214	-0-	-0-	11451	3	935	9	N	850	923	1	313
12	19220 X	12087	-0-	-7133	-0-	-0-	10992	3	1095	9	N	995	1101	1	207
01	18476 X	13104	-0-	-5372	-0-	-0-	11893	3	1211	9	N	1101	1089	1	219
02	16688 X	12076	-0-	-4612	-0-	-0-	10888	3	1188	9	N	1080	942	1	357

BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011										TOTAL DEPTH	13922	PERF.13520 - 19127			
09	3000 N	3337	-0-	337	-0-	-0-	3126	3	211	9	N	192	173	1	241
10	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-	-0-					N	2	184	1	59
11	2280 N	182	-0-	-2098	-0-	-0-	182	3			N	-0-			59
12	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	-0-	5708	3	347	9	N	315	352	1	22
01	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	-0-	3432	3	138	9	N	125			147
02	2800 X	154	-0-	-2646	-0-	-0-	154	3			N	-0-			147

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327												
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
09		7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	7172	3	167	9	N	297
10		8339 X	7317	-0-	-1022	-0-	7080	3	237	9	N	335
11		8070 X	6725	-0-	-1345	-0-	6567	3	158	9	N	289
12		8339 X	7970	-0-	-369	-0-	7915	3	55	9	N	147
01		7595 X	7431	-0-	-164	-0-	7220	3	211	9	N	147
02		6860 X	6186	-0-	-674	-0-	5976	3	210	9	N	147

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356												
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-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800												
09		5430 X	27	-0-	-5403	-0-	26	3	1	9	N	311
10		5611 X	501	-0-	-5110	-0-	501	3			N	311
11		5220 X	4100	-0-	-1120	-0-	4100	3			N	311
12		5394 X	2301	-0-	-3093	-0-	2301	3			N	311
01		4216 X	409	-0-	-3807	-0-	409	3			N	311
02		3836 X	3771	-0-	-65	-0-	3771	3			N	311

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169												
09		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	5757	3	730	9	N	221
10		6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	5684	3	694	9	N	133
11		6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	5361	3	680	9	N	210
12		6696 X	6229	-0-	-467	-0-	5314	3	915	9	N	302
01		6696 X	5145	-0-	-1551	-0-	4641	3	504	9	N	211
02		6048 X	5242	-0-	-806	-0-	4476	3	766	9	N	243

BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564												
09		6420 X	682	-0-	-5738	-0-	682	3			N	290
10		6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	97
11		6420 X	4010	-0-	-2410	-0-	3624	3	386	9	N	91
12		6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	91
01		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	71
02		3752 X	2113	-0-	-1639	-0-	1952	3	161	9	N	217

FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742												
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-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010												
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-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011													TOTAL	DEPTH	13790	PERF.13388	-	19853
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)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
09		2940 X	1788	-0-	-1152	-0-	1439 3	349 9	N	N	317	176 1		292				
10		3038 X	2586	-0-	-452	-0-	2193 3	393 9	N	N	357	540 1		109				
11		2940 X	1653	-0-	-1287	-0-	1316 3	337 9	N	N	306	327 1		88				
12		2728 X	1614	-0-	-1114	-0-	1258 3	356 9	N	N	324	181 1		231				
01		2728 X	1337	-0-	-1391	-0-	1000 3	337 9	N	N	306	363 1		174				
02		2324 X	2207	-0-	-117	-0-	1843 3	364 9	N	N	331	339 1		166				

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010													TOTAL	DEPTH	14227	PERF.13776	-	19900
09		660 X	608	-0-	-52	-0-	458 3	150 9	N	N	136	196 1		266				
10		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	954 3	142 9	N	N	129	179 1		216				
11		810 X	630	-0-	-180	-0-	527 3	103 9	N	N	94	177 1		133				
12		1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1271 3	155 9	N	N	141	186 1		88				
01		1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1239 3	127 9	N	N	115			203				
*02		1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1243 3	123 9	N	N	112	179 1		136				

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011													TOTAL	DEPTH	13609	PERF.13080	-	19330
09		24900 X	10633	-0-	-14267	-0-	9533 3	1100 9	N	N	1000	1272 1		133				
10		18366 X	18366	-0-	-0-	-0-	16234 3	2132 9	N	N	1938	1928 1		143				
11		27146 X	27146	-0-	-0-	-0-	24068 3	3078 9	N	N	2798	2515 1		426				
12		35838 X	35838	-0-	-0-	-0-	32045 3	3793 9	N	N	3448	3625 1		249				
01		26240 X	26240	-0-	-0-	-0-	23526 3	2714 9	N	N	2467	2654 1		62				
02		23352 X	17832	-0-	-5520	-0-	16332 3	1500 9	N	N	1364	1078 1		348				

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012													TOTAL	DEPTH	13785	PERF.13309	-	19978
09		13710 X	1614	-0-	-12096	-0-	1238 3	376 9	N	N	342	171 1		233				
10		17391 X	2704	-0-	-14687	-0-	2525 3	179 9	N	N	163	166 1		230				
11		16830 X	-0-	-0-	-16830	-0-	-0-	-0-	N	N	-0-			230				
12		17391 X	1291	-0-	-16100	-0-	1233 3	58 9	N	N	53	185 1		98				
01		9827 X	2954	-0-	-6873	-0-	2584 3	370 9	N	N	336	359 1		75				
02		2436 X	1812	-0-	-624	-0-	1572 3	240 9	N	N	218			293				

BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012													TOTAL	DEPTH	13811	PERF.13453	-	20609
09		10050 X	8960	-0-	-1090	-0-	8418 3	542 9	N	N	493	552 1		123				
10		10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	9843 3	1107 9	N	N	1006	1071 1		58				
11		11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	11036 3	264 9	N	N	240	179 1		119				
12		10910 X	10910	-0-	-0-	-0-	10191 3	719 9	N	N	654	671 1		102				
01		10943 X	8746	-0-	-2197	-0-	8156 3	590 9	N	N	536	536 1		102				
02		10556 X	1457	-0-	-9099	-0-	1457 3		N	N	-0-			102				

TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012													TOTAL	DEPTH	12864	PERF.12170	-	19935
09		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1080 3	549 9	N	N	499	516 1		180				
10		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	931 3	508 9	N	N	462	542 1		100				
11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	854 3	472 9	N	N	429	178 1		351				
12		1674 N	1491	-0-	-183	-0-	967 3	524 9	N	N	476	543 1		284				
01		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	988 3	495 9	N	N	450	547 1		187				
*02		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	893 3	439 9	N	N	399	367 1		219				

FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012													TOTAL	DEPTH	12942	PERF.12600	-	19328
09		5670 X	4365	-0-	-1305	-0-	3763 3	602 9	N	N	547	534 1		177				
10		5859 X	4077	-0-	-1782	-0-	3499 3	578 9	N	N	525	537 1		165				
11		5670 X	3410	-0-	-2260	-0-	2926 3	484 9	N	N	440	365 1		240				
12		5332 X	3281	-0-	-2051	-0-	2933 3	348 9	N	N	316	371 1		185				
01		4526 X	4410	-0-	-116	-0-	3861 3	549 9	N	N	499	545 1		139				
*02		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	3687 3	472 9	N	N	429	366 1		202				

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580													COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 12231		PERF.11398 - 20615	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
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					
*02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	694 3	262 9	N	238	181 1		170					

WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268													COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12420 - 19050	
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					
02		1260 N	1014	-0-	-246	-0-	823 3	191 9	N	174	343 1		23					

MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183													COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 13083		PERF.12510 - 20606	
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					
*02		6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	5732 3	738 9	N	671	728 1		186					

DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543													COMPL. DATE 07/20/2012		TOTAL DEPTH 12805		PERF.12840 - 19085	
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					
02		5152 X	4475	-0-	-677	-0-	3916 3	559 9	N	508	396 1		212					

CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825													COMPL. DATE 06/16/2013		TOTAL DEPTH 13039		PERF.12488 - 18977	
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					
02		1568 N	1418	-0-	-150	-0-	1077 3	341 9	N	310	377 1		128					

LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186													COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 12141		PERF.11200 - 19513	
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					
02		3892 X	2800	-0-	-1092	-0-	2562 3	238 9	N	216	178 1		240					

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
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	381	1	33	2	N	-0-			-0-
02	4732	271	-0-	-4461	371292	253	1	17	2	N	-0-			-0-
						1	4							

LEMMER, J.		WELL #: 11		RRCID -> 288484		COMPL. DATE 02/12/2019		TOTAL DEPTH 6234		PERF. 5804 - 5814				
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-
02	1344 #	-0-	-0-	-1344	-0-					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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
02		3416 X	3047	-0-	-369	-0-	1647 2	1400 9	N	1273	1183 1	281

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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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				
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
02	3080 X	2246	-0-	-834	-0-	2104 2	142 9	N	129	180 1		135

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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS)		57578 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
ALLEGIAN RESOURCES, LLC		013365										
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 21J		RRCID -> 149758		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7790 - 7793				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN)		57578 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 15F		RRCID -> 147825		COMPL. DATE 10/19/1993		TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8016 - 8026								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OHIO SUN UNIT		WELL #: 13ET		RRCID -> 184618		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8016 - 8313								
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-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 12J		RRCID -> 208204		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7780 - 7784								
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-
02	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								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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								
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)			57578 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365								
OHIO-SUN UNIT			WELL #:	29A	RRCID ->	161072	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	8516	PERF. 7850 - 7859
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
OHIO-SUN UNIT			WELL #:	18F	RRCID ->	167197	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 5333 - 5414
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS)			57578 798		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365								
OHIO - SUN UNIT			WELL #:	1K	RRCID ->	162957	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL DEPTH	8801	PERF. 6894 - 6900
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS)		//CONT.//		57578 798	ASSOCIATED			49B		CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365											
OHIO-SUN UNIT		WELL #:		1L	RRCID ->	197487	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	8851	PERF.	6867 - 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	EOM BALANCE

09	154 #	-0-	-0-	-154	-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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)				57578 836	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365											
OHIO SUN UNIT		WELL #:		5F	RRCID ->	148229	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	8835	PERF.	8530 - 8540			
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-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP)				57578 874	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365											
OHIO-SUN UNIT		WELL #:		14F	RRCID ->	211931	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	8902	PERF.	8626 - 8630			
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER)				57578 955	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365											
OHIO SUN UNIT		WELL #:		2E	RRCID ->	132362	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	8821	PERF.	2982 - 3138			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03		13144	-0-	-0-	-13144	-0-			N	-0-			-0-
*04		12720	-0-	-0-	-12720	-0-			N	-0-			-0-
*05		13144	-0-	-0-	-13144	-0-			N	-0-			-0-
*06		8430 #	-0-	-0-	-8430	-0-			N	-0-			-0-
07		3193 #	NO RPT	-0-	-3193	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARKHAM,N.-BAY CITY,N.(7500) 57578 976 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365
OHIO-SUN UNIT WELL #: 7L RRCID -> 283855 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7477 - 7480

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-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-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

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-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-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

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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
MCLEAN ET AL UNIT													
57660 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON													
386310													
WELL #: 1 RRCID -> 007302 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10819 PERF. 8000 - 9947													
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
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							
02	17444 #	4101	-0-	-13343	-0-	716 1	3381 2	Y	4	1	1		65
						4 9							

MARRS MCLEAN (MCLEAN)													
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.													
BROUSSARD													
57660 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON													
247836													
WELL #: 2ST RRCID -> 157663 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10674 - 10717													
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			187

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7)													
PETRODOME OPERATING, LLC													
G. W. BROWN UNIT													
57660 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON													
660286													
WELL #: 2 RRCID -> 270295 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11008 - 11022													
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
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 #	38154	-0-	-9679	-0-	37949 3	205 9	N	186	180	1		164
01	46810 #	39349	-0-	-7461	-0-	39139 3	210 9	N	191	185	1		170
02	42280 #	NO RPT	-0-	-42280	-0-			N	NO RPT				170

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.)													
B & G ENERGY CORPORATION													
DANIEL, BILL GOVERNOR													
57758 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY													
040403													
WELL #: 1 RRCID -> 182329 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9188 - 9194													
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
02	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)													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													
PURE, ET AL GU													
57787 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA													
681327													
WELL #: 1 RRCID -> 208113 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.14676 - 14684													
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
02	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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-
02	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	
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	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
02	2184	N	1589	-0-	-595	-0-	1589	2			N	-0-	71

MEDLAND ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	099516	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	10828	PERF.	5640 - 5660	
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-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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
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-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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												
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-
02	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												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119123 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14810 - 15228												
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-
02	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												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M) 58220 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: MATAGORDA			
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595													
STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U. WELL #: 3 RRCID -> 074745 COMPL. DATE 03/13/1979										TOTAL DEPTH	6893	PERF. 6438 - 6460	
M	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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185381 COMPL. DATE 08/06/2004										TOTAL DEPTH	7404	PERF. 6342 - 6346	
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

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-	
02	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	
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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 180649 COMPL. DATE 09/15/2000										TOTAL DEPTH	7751	PERF. 6854 - 6904	
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

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-	
02	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	
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

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

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	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-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														

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-
02	T. A.	NO RPT	-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														

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-
02	SI MULT	NO RPT	-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														

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 4 RRCID -> 171463 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2357 - 2364														

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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														

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

OIL AND GAS DIVISION

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) PETRODOME OPERATING, LLC STEPHENSON				58457 220 660286	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ORANGE					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STEPHENSON				WELL #: 1	RRCID -> 182508	COMPL. DATE 04/18/2001	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9694 - 9704				
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		201 X	201	-0-	-0-	-0-	201 2	Y	-0-			114
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			114
STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 183637	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 10474	PERF. 10280 - 10290				
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	230	-0-	-2157	-0-	230 2	Y	-0-			318
02		252 X	NO RPT	-0-	-252	-0-		Y	NO RPT			318
STEPHENSON, JOHN				WELL #: 3	RRCID -> 187049	COMPL. DATE 01/02/2002	TOTAL DEPTH 9780	PERF. 9600 - 9604				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
STEPHENSON, J. W.				WELL #: 4	RRCID -> 187999	COMPL. DATE 02/14/2002	TOTAL DEPTH 10096	PERF. 9309 - 9880				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
MAYES, SOUTH MAGNUM PRODUCING, LP SMGU 10 SWD				58651 001 521516	ASSOCIATED	49B	CNTY: CHAMBERS					
SMGU 10 SWD				WELL #: 1	RRCID -> 165031	COMPL. DATE 06/18/1997	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 4164 - 4184				
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-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAYES, SOUTH (FRIO 19) 58651 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	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						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		169

MAYES SOUTH (FRIO 22) 58651 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYES UNIT 6 WELL #: 23 RRCID -> 113719 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12610 - 12920

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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		124

MAYES, SOUTH (FRIO 9000) 58651 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 038467 COMPL. DATE 01/01/1966 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9068 - 9074

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCCOY (QUINN) 59107 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 214543 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9050 - 9064

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300)			60102 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS		
GATHER PETROLEUM CORPORATION			292850									
MILES, TIM			WELL #:	1	RRCID ->	007374	COMPL. DATE	01/09/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7260 - 7274
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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
02	14B DENY	-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
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	94
PLUGGED AND ABANDONED			08/25/1997									

SANDEL OPERATING COMPANY			747534									
BURKE, FRANCES P. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	070715	COMPL. DATE	01/21/1977	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	10410 - 10420
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HICKI, E. L. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	074164	COMPL. DATE	10/06/1977	TOTAL DEPTH	10576	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BARKLEY			WELL #:	1	RRCID ->	089887	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10333 - 10350
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MENARD CREEK (COOK MTN)			60423 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK		
JMC RESOURCES CORP.			427742									
KIRBY			WELL #:	1	RRCID ->	121636	COMPL. DATE	06/16/1986	TOTAL DEPTH	6916	PERF.	6832 - 6873
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

MENEFEE (FRIO 4350)
KALER ENERGY CORP.
GRESHAM UNIT

60476 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
450261
WELL #: 1 RRCID -> 286476 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4491 - 4494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2020 - P/A 03/18/20

MENEFEE (RAUN-YEGUA)
ATASCA RESOURCES, INC.
RAUN

60476 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
035643
WELL #: RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014

MENEFEE (YEGUA)
FREDCO
RAUN, N.

60476 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
284921
WELL #: 2 RRCID -> 126065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110

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-
02	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

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
02	4228 #	261	-0-	-3967	-0-	261	2			N	-0-				25

MENEFEE (YEGUA 10050)
FINLEY RESOURCES, INC.
CRANEK GAS UNIT

60476 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
268602
WELL #: 1 RRCID -> 176743 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9957 - 10081

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BERGER-CARNES		WELL #:		2	RRCID ->	168292	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10209 -	10300
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	125 X	125	-0-	-0-	-0-	18 1	92 2	Y	-0-	8 1		-0-
						15 3						
10	124 X	123	-0-	-1	-0-	17 1	88 2	Y	-0-			-0-
						18 3						
11	120 X	93	-0-	-27	-0-	12 1	63 2	Y	6	3 1		3
						11 3	7 9					
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
01	124 X	53	-0-	-71	-0-	2 1	14 2	Y	34	19 1		15
						37 9						
*02	599 X	599	-0-	-0-	-0-	78 1	502 2	Y	17	22 1		10
						19 9						

BERGER CARNES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	235004	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	11894	PERF.10544 -	10852
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						
02	4508 X	3223	-0-	-1285	-0-	424 1	2740 2	Y	54	113 1		45
						59 9						

CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID ->	290464	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	11858	PERF.10739 -	10963
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUELLER EXPLORATION, INC.		WELL #:		592650	RRCID ->	172018	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10225 -	10231
MERCY GAS UNIT				1								
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	250	177 1		205

MERCY (10950 WILCOX)		WELL #:		60589 974	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
CENTRAL COAL & COKE		1 B		RRCID ->	143339	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	11858	PERF.10953 -	10963	
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	SWR 10	1174	-0-	1174	1174	169 1	994 2	Y	10	24 1		7
						11 9						
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174			Y	-0-	7 1		-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 367-L		61041 170 130342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
		WELL #:	3	RRCID ->	104063	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	5820 - 5856
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 367-L		61041 200 130342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
		WELL #:	2 U	RRCID ->	086825	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6084 - 6103
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 367-L		61041 280 130342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
		WELL #:	2 L	RRCID ->	098874	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6775 - 6790
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-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		N	NO RPT			-0-
MIDFIELDS, S W (9150) AMERICAN RESOURCES, INC. WADSWORTH, A. H.		61054 600 019356		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
		WELL #:	1	RRCID ->	214584	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9096 - 9149
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MILBUR, EAST (3110) BETRO, INC. COFFIELD-MARTIN		61350 500 068324		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BURLESON			
		WELL #:	1	RRCID ->	138418	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	3694 - 3710
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	20 1	43 2	N	19		59
						21 9					
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	14 1	22 2	N	21		80
						23 9					
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	14 1	27 2	N	14		94
						15 9					
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	22 1	42 2	N	21		115
						23 9					
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	20 1	37 2	N	19		134
						21 9					
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	13 1	13 2	N	11		145
						12 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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45

HAMILL SWD		WELL #: 2		RRCID -> 173542		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740		
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-
02	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		
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PETROTX OPERATING, LLC		660964								
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 150317		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 13700 PERF.10187 - 10260		
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-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	280		Y	NO RPT		-0-

GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 151617		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10140 - 10180		
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
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
02	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		
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, N. (9800 WILCOX)		//CONT.//		61759 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS				
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964									
Dwyer		WELL #:		1	RRCID ->	162912	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	12994	PERF.11133	- 11153	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
02	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	
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
*02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10 2	6 9	N	5			47

SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	035629	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13450	- 13498	
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
02	10	X	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			23

BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		2	RRCID ->	100447	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	18000	PERF.11894	- 12012	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMILL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	140785	COMPL. DATE	02/08/1992	TOTAL DEPTH	14250	PERF.13166	- 13210	
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
02	9772	X	6130	-0-	-3642	-0-	6012 3	118 9	N	107			136

HAMILL ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	155954	COMPL. DATE	08/26/1995	TOTAL DEPTH	15206	PERF.15075	- 15132	
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
02	4396	X	4354	-0-	-42	-0-	4297 3	57 9	N	52			156

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
 BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4LT RRCID -> 157019 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	3024 X	2633	-0-	-391	-0-	2598 2	35 9	Y	32		175

SWEENEY GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 179756 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104

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
*02	6440 X	4933	-0-	-1507	-0-	4852 2	81 9	N	74	173 1	94

SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186889 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100

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
*02	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3506 2	30 9	N	27		168

PETROTX OPERATING, LLC 660964
 HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 039890 COMPL. DATE 07/23/1966 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

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
02	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

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
02	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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS					
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964										
HAMILL GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	149628	COMPL. DATE	11/25/1993	TOTAL DEPTH	12272	PERF.12200 - 12234			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3227					Y	NO RPT			28

GRAVES UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	149888	COMPL. DATE	01/22/1994	TOTAL DEPTH	12234	PERF.11998 - 12030			
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
02	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			
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
02	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			
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
02	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			
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-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOORES (YEGUA EY-2)		//CONT.// 62725 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.// 120648									
MOORE, J. M. ET AL		WELL #: 178		RRCID -> 069676		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 7162 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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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
02	3808 X	1086	-0-	-2722	-0-	208 1	800 2	Y	71	188 1	32
						78 9					

MOORE, J. M.		WELL #: 189		RRCID -> 162712		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7826 - 7840			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MOORES (YEGUA 7600) 62725 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 MOORE, J. M., ET AL WELL #: 67 RRCID -> 007437 COMPL. DATE 11/24/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7606 - 7687

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

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

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
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, J. M. ETAL WELL #: 197 RRCID -> 112697 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6490 - 6600

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, J. M. ETAL WELL #: 159 RRCID -> 059013 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORES ORCHARD* //CONT.// 62739 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
 MOORE, J. M. ETAL WELL #: 199 RRCID -> 113426 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 2572 - 2608

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

MOORES ORCHARD (WILCOX) 62739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 CARTER-LANGHAM, INC. 138630
 FREUDENSBRUNG WELL #: 2 RRCID -> 121488 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12257 - 12650

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
02		6188 #	2638	-0-	-3550	-0-	1000	1	1638	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

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-
02		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

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-
02		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

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
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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

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
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-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
09	49740 X	27721	-0-	-22019	-0-	826 1	26342 2	N	503	555 1		301
10	41447 X	30959	-0-	-10488	-0-	553 9	29726 2	N	528	555 1		274
11	40110 X	28740	-0-	-11370	-0-	652 1	27564 2	N	411	364 1		321
12	41447 X	28441	-0-	-13006	-0-	581 9	26837 2	N	500	367 1		454
01	32550 X	27644	-0-	-4906	-0-	724 1	26304 2	N	478	549 1		383
02	27972 X	22539	-0-	-5433	-0-	452 9	21550 2	N	406	355 1		434

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

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							
02		16968 X	12104	-0-	-4864	-0-	24 1	12038 2	Y		38	195 1		33
							42 9							

MARIALLAN			WELL #: 1		RRCID -> 209002			COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500			
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-
02		2100 X	1620	-0-	-480	-0-	631 1	989 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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-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			
09	2880 #	-0-	-0-	-2880	-0-	-0-			N	-0-	93
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	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			
09	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	75 1	1988 2	N	30		131
						33 9					
10	3069 X	2290	-0-	-779	-0-	74 1	2176 2	N	36		167
						40 9					
11	2970 X	2277	-0-	-693	-0-	58 1	2196 2	N	21		188
						23 9					
12	3069 X	2595	-0-	-474	-0-	59 1	2506 2	N	27	187 1	28
						30 9					
01	2573 X	2484	-0-	-89	-0-	58 1	2387 2	N	35		63
						39 9					
02	2128 X	1078	-0-	-1050	-0-	28 1	1037 2	N	12		75
						13 9					

WASH-MCADAMS -A- UNIT		WELL #:		2HL RRCID -> 173191		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 12185 PERF.12185 - 18650			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32

COLBURN UNIT		WELL #:		1H RRCID -> 178270		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 12115 PERF.11890 - 20001			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
02	14B2 EXT	-0-	-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			
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-	-0-			N	-0-	121
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	121
02	0 N	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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
02	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								
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
*02	2800 N	3043	-0-	-0-	243	80	1	2941	2	N	20					69
						22	9									

WORSHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189848		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860								
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									
*02	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	59	1	2179	2	N	-0-					285

RIBEYE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191426		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233								
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
02	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								
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
02	4928 X	2973	-0-	-1955	-0-	2973	2			N	-0-					105

BOMBAY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195306		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.12944 - 20480								
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
02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-					39

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			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
02	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			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-		80	1	1208	2	N	17		167
							19	9						
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		96	1	1225	2	N	15		182
							17	9						
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-		87	1	1179	2	N	22		204
							24	9						
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		91	1	1204	2	N	7	189	1
							8	9						
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		79	1	1129	2	N	23		45
							25	9						
02	1092 N	496	-0-	-596	-0-		46	1	450	2	N	-0-		45

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			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-		111	1	1690	2	N	33		150
							36	9						
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-		135	1	1728	2	N	5		155
							6	9						
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-		125	1	1698	2	N	25		180
							28	9						
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-		133	1	1751	2	N	12		192
							13	9						
01	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-		113	1	1613	2	N	20	180	1
							22	9						
02	1008 N	700	-0-	-308	-0-		65	1	626	2	N	8		40
							9	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			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-		428	1	6506	2	N	86	175	1
							95	9						
10	6541 X	4318	-0-	-2223	-0-		308	1	3946	2	N	58		208
							64	9						
11	6330 X	3917	-0-	-2413	-0-		269	1	3648	2	N	-0-		208
12	6541 X	4057	-0-	-2484	-0-		286	1	3771	2	N	-0-		208
01	6541 X	4305	-0-	-2236	-0-		280	1	4011	2	N	13	177	1
							14	9						
02	5908 X	1689	-0-	-4219	-0-		153	1	1483	2	N	48		92
							53	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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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
02	3416 X	1418	-0-	-1998	-0-	133	1	1283	2	N	2	87

NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 133377		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7630 - 7838		
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
02	6188 X	4591	-0-	-1597	-0-	430	1	4161	2	N	-0-	12

RICHTER		WELL #: 1		RRCID -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7902 - 8000		
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	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
02	2464 N	1646	-0-	-818	-0-	70	1	1548	2	N	25	195

SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168100		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7900 - 7971		
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	13
02	4144 X	1855	-0-	-2289	-0-	173	1	1679	2	N	3	16

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 215715		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7865 - 7904		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					140
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					140
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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

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-	-0-				N	NO RPT					40
02	84 #	NO RPT	-0-	-84	-0-	-0-				N	NO RPT					40

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

09	T. A.	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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									
02	53172 X	NO RPT	-0-	-53172	-0-	-0-				N	NO RPT					608

MYKAWA (CONS.) 64171 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 STATE LEASE 110735 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266644 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4986 - 5028

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

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-
02	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

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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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

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	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711			N	-0-			-0-

NADA (FRIO 4100) 64310 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 MOSAIC OIL LLC 589978
 STOVALL WELL #: 1 RRCID -> 173470 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4088 - 4090

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	-0-	-0-	-0-	B	-22867			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-22867			N	-0-			-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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-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			
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	-0-	-0-	-3472	-0-			N	-0-		387
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-			N	-0-		387

WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850		RRCID -> 208084		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9763 - 9837			
AMMANN, CELESTINA UNIT		WELL #: B 1									
09	1140 N	59	-0-	-1081	-0-	59	2	N	-0-		233
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1333	2	1 9 N	-0-		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
*02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1220	2	1 9 N	1		70

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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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			
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-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
*02	7000	60288	-0-	53288	179133	59983	3	305 9 N	277	180 1	217

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	
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
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835							
BLUEBELL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162354		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HAHN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169855		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 12087 PERF.12394 - 16143	
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-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
BECKER UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 182283		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855	
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
SCHULTE		WELL #: 2H		RRCID -> 182989		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502	
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
GRAHAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 186629		COMPL. DATE 06/10/2001		TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630	
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-		N	NO RPT

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
 CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
 MARTIN, R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 186888 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13155 - 17377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2020																

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954

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	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

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-
*02	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-

RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754

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-
*02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143

09	8225 X	4599	-0-	-3626	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
10	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
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-
*02	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302

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-
*02	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES					
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176															
YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057										COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13731 - 17587	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
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-		
*02		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	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	
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-		
02		3472 X	1688	-0-	-1784	-0-	1688	2	N	-0-			-0-		

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090										COMPL. DATE 03/23/1996		TOTAL DEPTH 19018		PERF.14029 - 19018	
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		
*02		7420 X	3716	-0-	-3704	-0-	3716	2	N	-0-			9		

KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868										COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 16448		PERF.12872 - 16448	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938										COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 16678		PERF.12230 - 16678	
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-		
02		728 N	451	-0-	-277	-0-	451	2	N	-0-			-0-		

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550										COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 18660		PERF.14346 - 14873	
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-		
*02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-		

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-	-0-					-0-
10		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	-0-	3603	2			-0-
11		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	2379	2			-0-
12		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	-0-	4429	2			-0-
01		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	-0-	4279	2			-0-
02		3248 X	444	-0-	-2804	-0-	-0-	444	2			-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902												
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-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949												
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957												
09	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	2361	2	25	9	178
10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	1888	2	24	9	200
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	1649	2	21	9	35
12	2046	N	1487	-0-	-559	-0-	-0-	1463	2	24	9	57
01	1922	N	1753	-0-	-169	-0-	-0-	1729	2	24	9	79
02	1568	N	1440	-0-	-128	-0-	-0-	1417	2	23	9	100

STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020												
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920

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
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-
02	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

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
02	224 N	68	-0-	-156	-0-	68	2			N	-0-					58

SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 14693 PERF.12395 - 16966

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
02	420 X	287	-0-	-133	-0-	274	2	13	9	N	12					35

ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250

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
02	1232 N	1115	-0-	-117	-0-	1097	2	18	9	N	16					116

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150														
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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														
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-
02	2828 X	2608	-0-	-220	-0-	258	1	2350	2	N	-0-			-0-
ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180														
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
*02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	761	2	3	9	N	3	157 1		10
MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875														
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
*02	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	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														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VERDUN OIL & GAS LLC 884566 WILKIN, MABEL WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931														
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	691	-0-	-22	-0-	691	3			N	-0-			81
02	616 N	556	-0-	-60	-0-	556	3			N	-0-			81

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES												
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566												
WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
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	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3	N	-0-		136
*02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3	N	-0-		136

MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200												
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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-		155
*02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-		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												
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	89
11	23372		21226	-0-	-2146	-0-	21226	2		N	-0-	89
12	23438		21577	-0-	-1861	-0-	21577	2		N	-0-	20
01	23442		21579	-0-	-1863	-0-	21570	2	9 9	N	8	28
02	17808		15500	-0-	-2308	-0-	15487	2	13 9	N	12	40

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												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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												
09	32280	X	25504	-0-	-6776	-0-	300	1	24249 2	N	868	546
							955	9				
10	30783	X	23338	-0-	-7445	-0-	310	1	22196 2	N	756	593
							832	9				
11	28410	X	15212	-0-	-13198	-0-	297	1	14410 2	N	459	340
							505	9				
12	28861	X	16853	-0-	-12008	-0-	310	1	15907 2	N	578	363
							636	9				
01	27373	X	22618	-0-	-4755	-0-	310	1	21510 2	N	725	342
							798	9				
02	23800	X	NO RPT	-0-	-23800	-0-				N	NO RPT	342

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN) //CONT.// 64796 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 KASPAREK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 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
02	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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
02	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 W	-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-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSONVILLE (WILCOX 10,400) 64918 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MIKESKA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 164970 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10468 - 10484

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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									
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC MILLER, EDNA P.		65080 150 300824		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
		WELL #:	2	RRCID ->	162926	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10094 - 10110				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53

WEST, WESLEY		WELL #:	5	RRCID ->	167553	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8280 - 8286				
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-
02	14B	DENY	-0-	-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				
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-
02	14B	DENY	-0-	-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				
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST, WESLEY		WELL #:	6	RRCID ->	175343	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9226 - 9250				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST, WESLEY		WELL #:	3	RRCID ->	175637	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9922 - 10106				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02	14B	DENY	-0-	-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				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-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 #:		8	RRCID ->	178154	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 9198 - 9284		
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
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-
02	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		
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-
02	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		
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
02	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		
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-
02	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		
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-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	172994	COMPL. DATE	03/28/1999	TOTAL DEPTH	14180	PERF.10130 - 10146		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) UNIT PETROLEUM COMPANY MILLER, EDNA P. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	65080 150 877099	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 178290	COMPL. DATE 07/31/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9216 - 9228				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID -> 180175	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9171 - 9183				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 182091	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9226 - 9236				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID -> 184770	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9292 - 10198				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 187130	COMPL. DATE 04/02/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9082 - 9090				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID -> 188590	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 11435	PERF.10120 - 10703				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:	3	RRCID -> 235877	COMPL. DATE 01/29/2008	TOTAL DEPTH 11684	PERF.10348	- 10676
09	0 N	-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
02	14B2 EXT	-0-	-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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	94
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	94
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	94
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	94
02	0 N NO RPT	-0-	-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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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
09	14B DENY	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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUMAKER WELL #: 2 RRCID -> 170724 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMAKER WELL #: 3 L RRCID -> 188845 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW TAITON (WILCOX) 65227 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
PRYOR TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 183996 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930

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
						29	9									
12	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	248	1	2103	2	N	2					138
						2	9									
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	209	1	1604	2	N	12					150
						13	9									
*02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	172	1	1182	2	N	4					154
						4	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUMAKER WELL #: 3 U RRCID -> 188842 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMAKER WELL #: 1 RRCID -> 193093 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11310 - 11322

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

SCHUMAKER		WELL #:		5	RRCID ->	203754	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10778 - 10885
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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
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
02	14B2	EXT	-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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		212
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		212
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		212
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		212
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		212
02	14B2	EXT	-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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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-
02	14B	DENY	NO RPT	-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) 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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			38
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			38
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2018												

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP			674803			CNTY: COLORADO						
FENNER												
		WELL #:		RRCID -> 259533	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9934	- 9944				
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			452
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			452
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			452
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			452
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			452
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			452
PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2018												

STRAND ENERGY, L.C.			824758			CNTY: COLORADO						
GEORGE B.												
		WELL #:	1	RRCID -> 063448	COMPL. DATE 03/24/2013	TOTAL DEPTH 10742	PERF. 9762	- 9767				
09	1410	N	814	-0-	-596	-0-	35 1 75 9	704 2	N	68	28 1	227
10	1116	N	598	-0-	-518	-0-	28 1 41 9	529 2	N	37	178 1	86
11	1380	N	1130	-0-	-250	-0-	39 1 98 9	993 2	N	89	23 1	152
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	48 1 70 9	1125 2	N	64		216
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	48 1 79 9	1033 2	N	72	180 1	108
*02	1064	N	794	-0-	-270	-0-	33 1 44 9	717 3	N	40		148

ERWIN SCHILLER GAS UNIT			5			CNTY: COLORADO						
		WELL #:	5	RRCID -> 071476	COMPL. DATE 09/06/2019	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9866	- 10028				
09	2550	X	815	-0-	-1735	-0-	36 1 48 9	731 2	N	44	14 1	132
10	2294	X	389	-0-	-1905	-0-	19 1 23 9	347 2	N	21		153
11	1560	N	1023	-0-	-537	-0-	37 1 36 9	950 2	N	33	11 1	175
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	53 1 66 9	1256 2	N	60	97 1	138
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	68 1 46 9	1446 2	N	42		180
*02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	43 1 35 9	937 3	N	32		212

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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							
*02	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	340	1	10134	3	N	626	576	1	345
						689	9							
RICHTER-LOEWE		WELL #: 3		RRCID -> 203107		COMPL. DATE 09/09/2020				TOTAL DEPTH 10811 PERF.10393 - 10547				
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							
*02	10411 X	10411	-0-	-0-	-0-	302	1	9649	3	N	418	380	1	272
						460	9							
BLEZINGER		WELL #: 4		RRCID -> 208438		COMPL. DATE 08/21/2018				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9651 - 10485				
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							
*02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	49	1	1066	3	N	34			196
						37	9							
RICHTER-LOEWE		WELL #: 2		RRCID -> 214202		COMPL. DATE 11/06/2020				TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9638 - 9642				
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
11	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	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							
*02	4480 X	808	-0-	-3672	-0-	24	1	761	3	N	21			103
						23	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5160 X	3607	-0-	-1553	-0-	162	1	3261	2	N	167	239	1		254
10	5332 X	2397	-0-	-2935	-0-	184	9								
11	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	119	1	2209	2	N	63	178	1		139
12	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	69	9								
01	14501 X	14501	-0-	-0-	-0-	321	1	8199	2	N	542	452	1		229
*02	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	596	9								
						334	1	7891	2	N	229	86	1		372
						252	9								
						619	1	13258	2	N	567	575	1		364
						624	9								
						442	1	9623	3	N	323	365	1		322
						355	9								

GEORGE B.		WELL #:		5	RRCID ->	286048	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10351 - 10358			
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
*02	1344 X	943	-0-	-401	-0-	141	9								
						37	1	814	3	N	84				184
						92	9								

BLEZINGER		WELL #:		5	RRCID ->	286526	COMPL. DATE	03/21/2019	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	9575 - 9578			
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
*02	1120 X	979	-0-	-141	-0-	52	9								
						41	1	881	3	N	52				286
						57	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			
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-
02	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			
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-
02	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
02		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		
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-	
02		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		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
HEARTWOOD		WELL #:		1D	RRCID ->	229443	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	5515	PERF. N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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		
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-	
02		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		
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-	
02		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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JDA ENERGY, LLC		427482		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
GUTHRIE		WELL #: 1		RRCID -> 067544		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342							
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

GUTHRIE, JAMES Q.		427482		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
GUTHRIE		WELL #: 2		RRCID -> 069549		COMPL. DATE 11/20/1976		TOTAL DEPTH 3332 PERF. N/A							
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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							
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-
*02	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	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							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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							
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				341

NOME		65780 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
NOME SWD		WELL #:	1	RRCID ->	229776	COMPL. DATE	05/04/2020	TOTAL DEPTH	5716 PERF. 4988 - 5003	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	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 #:	29	RRCID ->	232221	COMPL. DATE	11/03/1987	TOTAL DEPTH	8020 PERF. 6946 - 6947	
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
02	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 #:	10 T	RRCID ->	042742	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	8000 PERF. N/A	
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-
02	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 #:	18	RRCID ->	231947	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	8003 PERF. 7864 - 7867	
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 #:	2	RRCID ->	239778	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	14163 PERF.12712 - 12731	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MASON ROAD		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
		386310								
		WELL #:	1	RRCID ->	262245	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	16039 PERF.14041 - 14042	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236		N	-0-		-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		//CONT.//		65780 828	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEGER		WELL #:		1	RRCID ->	266497	COMPL. DATE	01/31/2017	TOTAL DEPTH	14082	PERF.	12902 - 12922	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	20910 X	17219	-0-	-3691	-0-	723 723	2	15709 3	N	657	730 1		231
10	21607 X	17889	-0-	-3718	-0-	811 1190	2	15888 3	N	737	733 1		235
11	19560 X	16954	-0-	-2606	-0-	811 427	2	15762 3	N	695	736 1		194
12	19375 X	17487	-0-	-1888	-0-	765 354	2	16334 3	N	726	740 1		180
01	17887 X	16183	-0-	-1704	-0-	799 15468	2	715 9	N	650	549 1		281
02	16156 X	7900	-0-	-8256	-0-	7520	2	380 9	N	345	369 1		257
NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)				65780 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
NOME HARDER 1 ST		WELL #:		1	RRCID ->	229913	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14184 - 14302	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
NOME N.E. (12800)				65783 600	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
PINE ISLAND		WELL #:		1	RRCID ->	289901	COMPL. DATE	06/01/2020	TOTAL DEPTH	13192	PERF.	12190 - 12207	
09	40960 X	11366	-0-	-29594	-0-	300 2159	1	8907 2	N	1963	1968 1		689
10	13990 X	13990	-0-	-0-	-0-	310 2488	1	11192 2	N	2262	2717 1		234
11	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	282 1641	1	9617 2	N	1492	1444 1		282
12	10739 X	10739	-0-	-0-	-0-	236 1761	1	8742 2	N	1601	1071 1		812
01	16731 X	16731	-0-	-0-	-0-	304 2758	1	13669 2	N	2507	2688 1	1 8	630
02	8148 X	NO RPT	-0-	-8148	-0-				N	NO RPT			630
HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
SUN FEE		WELL #:		1	RRCID ->	203126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12911 - 12938	
09	11640 X	10547	-0-	-1093	-0-	477 534	2	9536 3	N	485	361 1		341
10	11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	730 696	2	9751 3	N	633	589 1		385
11	10410 X	10196	-0-	-214	-0-	256 493	2	9447 3	N	448	608 1		225
12	11004 X	11004	-0-	-0-	-0-	219 664	2	10121 3	N	604	619 1		210
01	11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	11321	2	660 9	N	600	554 1		256
02	10108 X	9842	-0-	-266	-0-	9278	2	564 9	N	513	364 1		405
HARDER		WELL #:		1	RRCID ->	260496	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	15321 - 16093	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	0 K	NO RPT	-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		
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-
02	T. A.	NO RPT	-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		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 1851		RRCID -> 181305		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7228 - 7360		
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-
02	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		
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-
02	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		
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	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	BALANCE

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		
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.	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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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		
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.	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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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		
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-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

NONA MILLS (-K-)		65799 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874												
MILLS, NONA		WELL #: 7		RRCID -> 138713		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 8442 -		8456		
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.	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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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		
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.	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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151	
02	0 #	-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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
02	0 K NO RPT	-0-	-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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
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
02	10528 X	6549	-0-	-3979	-0-	6306	2	243	9	Y	221	183	1	234

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

OAKHURST (WILCOX 9900)		66506 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
LAMAY CORPORATION		484025														
DOLIVE, EDWARD G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 083242		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 14787 PERF. 9916 - 10010								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72

DOLIVE, MAURICE G. U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 115744		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9884 - 9988								
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
02	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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 66 U		RRCID -> 007581		COMPL. DATE 10/09/1946		TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//	67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	80 U	RRCID ->	007585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	2720 - 3350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	101	RRCID ->	007591	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10137 - 10142
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	116 C	RRCID ->	007598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18890	PERF.	9860 - 9873
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413				N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	147 U	RRCID ->	007605	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	N/A
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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 045146	COMPL. DATE 10/01/1947	TOTAL DEPTH 10540	PERF.10075	- 10175		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 39 U		RRCID -> 045277	COMPL. DATE 12/10/1968	TOTAL DEPTH 10905	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 12 C		RRCID -> 045278	COMPL. DATE 12/12/1968	TOTAL DEPTH 11005	PERF.10078	- 10088		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 98		RRCID -> 047022	COMPL. DATE 10/24/1969	TOTAL DEPTH 10351	PERF.10206	- 10231		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 049018	COMPL. DATE 09/29/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10075	- 10579		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 051792	COMPL. DATE 01/03/1949	TOTAL DEPTH 11251	PERF.10110	- 10127		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 052077	COMPL. DATE 01/25/1950	TOTAL DEPTH 10310	PERF.10202	- 10208		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	064646	COMPL. DATE	08/01/1952	TOTAL DEPTH	10240 PERF.10135 - 10142

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	069171	COMPL. DATE	11/05/1949	TOTAL DEPTH	11500 PERF. N/A

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-
02	T. A.	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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	087408	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	10916 PERF. 9972 - 9988

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		180 U	RRCID ->	097580	COMPL. DATE	06/20/1968	TOTAL DEPTH	10828 PERF.10020 - 10135

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	107496	COMPL. DATE	06/05/1950	TOTAL DEPTH	11449 PERF.10118 - 10124

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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 (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	107497	COMPL. DATE	02/20/1958	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	10104 - 10114
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		135	RRCID ->	108054	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	10832	PERF.	10127 - 10137
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	111116	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10058 - 10098
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	114096	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	10044 - 10064
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		158	RRCID ->	125504	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	10010 - 10030
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	126737	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	9882 - 10052
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	131011	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10030 - 10284
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M O		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 #: 154		RRCID -> 133678		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 10723 PERF.10000		- 10028
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 134202		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9936		- 10040
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 190		RRCID -> 134505		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 10869 PERF.10090		- 10118
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 135789		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9900		- 10005
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 153		RRCID -> 135848		COMPL. DATE 08/23/1990		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9886		- 10104
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 136845		COMPL. DATE 10/18/1990		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9980		- 10096
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 119-U		RRCID -> 136877		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 11136 PERF. 9830		- 10036
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-
02 SI MULT	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 LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		195		RRCID ->	136878	COMPL. DATE	07/24/1990	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	10135 - 10145	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		48		RRCID ->	136880	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	11107	PERF.	9854 - 10030	
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					
02	3584 X	3316	-0-	-268	-0-	869	1	1833	2	Y	67	68	1	2
						540	4	74	9					

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		50		RRCID ->	138192	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	9982 - 9992	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		42		RRCID ->	145064	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	10059 - 10173	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		121		RRCID ->	152176	COMPL. DATE	07/06/1994	TOTAL DEPTH	10877	PERF.	9900 - 10005	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		87		RRCID ->	157759	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	9807 - 9999	
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	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	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		160	RRCID ->	157797	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	10646	PERF.	9890 - 10025
09	6960 X	3870	-0-	-3090	-0-	747 1	2989 3	Y	93	89 1		10
10	7192 X	3739	-0-	-3453	-0-	32 4	102 9	Y	88	93 1		5
11	629 X	629	-0-	-0-	-0-	697 1	2913 3	Y	88	93 1		5
12	3999 X	621	-0-	-3378	-0-	32 4	97 9	Y	14	19 1		-0-
01	3999 X	533	-0-	-3466	-0-	125 1	1 2	Y	15	15 1		-0-
02	3612 X	63	-0-	-3549	-0-	484 3	4 4	Y	11	11 1		-0-
						117 1	2 2	Y	1	1 1		-0-
						456 3	29 4	Y	1	1 1		-0-
						100 1	325 2	Y	1	1 1		-0-
						96 4	12 9	Y	1	1 1		-0-
						17 1	35 2	Y	1	1 1		-0-
						10 4	1 9	Y	1	1 1		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		164	RRCID ->	158178	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	10048 - 10054
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	158667	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	11191	PERF.	9920 - 9930
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-
02	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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		78	RRCID ->	180806	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	10072 - 10180
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	212759	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	9976 - 10020
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M		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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		163		RRCID ->		234300		COMPL. DATE		01/28/2008		TOTAL DEPTH		15750 PERF.10034 - 10102	

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		61ST		RRCID ->		235088		COMPL. DATE		10/01/2009		TOTAL DEPTH		10761 PERF. 9791 - 9890	
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							
02	7896 X	5842	-0-	-2054	-0-	1531	1	3229	2	Y	118	123	1				6
						952	4		130	9							

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		120		RRCID ->		235567		COMPL. DATE		05/21/2008		TOTAL DEPTH		10843 PERF. 9956 - 10094	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		88		RRCID ->		239810		COMPL. DATE		07/04/2008		TOTAL DEPTH		10845 PERF. 9843 - 9950	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		84		RRCID ->		246627		COMPL. DATE		01/13/2009		TOTAL DEPTH		10365 PERF. 9777 - 9865	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		241	RRCID ->	282112	COMPL. DATE	11/25/2016	TOTAL DEPTH	10805	PERF. 9802 - 10070
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	144 1	580 3	N	18	17 1	2
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	6 4	20 9	N	20	20 1	2
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	156 1	650 3	N	25	25 1	2
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	7 4	22 9	N	36	35 1	3
01	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	224 1	2 2	N	33	34 1	2
02	1064 N	612	-0-	-452	-0-	865 3	7 4	N	12	13 1	1
						287 1	4 2	N			
						1118 3	72 4	N			
						309 1	1000 2	N			
						292 4	36 9	N			
						160 1	339 2	N			
						100 4	13 9	N			

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		247	RRCID ->	282408	COMPL. DATE	02/19/2017	TOTAL DEPTH	10830	PERF. 9742 - 9916
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-
02	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
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	70		N	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	70		N	-0-		-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	70		N	-0-		-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	70		N	-0-		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	70		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		65 U	RRCID ->	007615	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10726	PERF.10338 - 10050
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86-U	RRCID ->	007617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10801	PERF.10420 - 10440
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	39212		N	NO RPT		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310 OLD OCEAN UNIT WELL #: 136 U RRCID -> 007621 COMPL. DATE 08/16/1968 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 127 RRCID -> 033848 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10477 - 10490												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 85 RRCID -> 046039 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 12209 PERF.10340 - 10418												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 122 U RRCID -> 046129 COMPL. DATE 05/02/1969 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10338 - 10358												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 119 L RRCID -> 133862 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10252 - 10302												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 156 RRCID -> 214089 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10409 - 10432												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 128 RRCID -> 215194 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10422 - 10436												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		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

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011	200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124	L	RRCID ->	216468	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10874	PERF.	10446	-	10466
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
09	2250 X	2161	-0-	-89	-0-	417	1	1669	3	N	52	50	1		5
						18	4		57						
10	2170 X	1919	-0-	-251	-0-	358	1	1494	3	N	45	48	1		2
						17	4		50						
11	1980 N	1907	-0-	-73	-0-	379	1		3	2	N	43	42	1	3
						1467	3		11	4					
12	2232 N	2217	-0-	-15	-0-	418	1		5	2	N	52	51	1	4
						1632	3		105	4					
01	1922 N	1912	-0-	-10	-0-	360	1	1168	2	N	38	41	1		1
						342	4		42	9					
*02	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	583	1	1230	2	N	44	45	1		-0-
						363	4		48	9					

SANDEL OPERATING COMPANY		747534													
BENARD RIVER LAND DEVELOPMENT		WELL #:		4		RRCID ->	030584	COMPL. DATE	05/22/1963	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A		
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
02	10276 X	3198	-0-	-7078	-0-	3154	2		44	9	Y	40			112

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	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
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

M O		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 (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	
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-
02 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	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 U		RRCID -> 051142	COMPL. DATE 08/14/1971	TOTAL DEPTH 10805	PERF. 9651	- 9661	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 169		RRCID -> 106620	COMPL. DATE 06/10/1983	TOTAL DEPTH 10948	PERF. 9707	- 9740	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 192518	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH 11060	PERF. 9602	- 9606	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 234264	COMPL. DATE 01/13/2013	TOTAL DEPTH 10889	PERF. 9526	- 9532	
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 129		RRCID -> 235077	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH 10932	PERF. 9636	- 9666	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
OLD OCEAN (CHENAULT)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 113		RRCID -> 235541		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 10951		PERF. 9550 - 9594	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 242409		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 9626 - 9646	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 243802		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 11035		PERF. 9676 - 9684	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 207		RRCID -> 246899		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 11224		PERF. 9764 - 9774	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 250215		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 9609 - 9630	
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-
02	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	
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-
02	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	
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-
02	T. A.	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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

OLD OCEAN (F- 2)		67011 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86		RRCID -> 251699		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 10801		PERF. 8712 - 8722		
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-
02 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		
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	272			N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		
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-
02 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		
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-
02 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		
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-
02 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		
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-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

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
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

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
09 1920 N	526	-0-	-1394	-0-	102 1	406 3	Y	13	12 1	1
10 1023 N	15	-0-	-1008	-0-	4 4	14 9	Y	-0-	1 1	-0-
11 600 N	-0-	-0-	-600	-0-	2 1	13 3	Y	-0-	1 1	-0-
12 558 N	259	-0-	-299	-0-	48 1	1 2	Y	6	6 1	-0-
01 135 N	135	-0-	-0-	-0-	191 3	12 4	Y	3	3 1	-0-
*02 51 N	51	-0-	-0-	-0-	25 1	82 2	Y	1	1 1	-0-
					25 4	3 9	Y			
					13 1	28 2	Y			
					9 4	1 9	Y			

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
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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
09 2340 X	2237	-0-	-103	-0-	433 1	1727 3	Y	54	52 1	8
10 2418 X	2343	-0-	-75	-0-	18 4	59 9	Y	55	58 1	5
11 2340 X	2268	-0-	-72	-0-	437 1	1825 3	Y	51	50 1	6
12 2325 X	1829	-0-	-496	-0-	20 4	61 9	Y	43	43 1	6
01 2356 X	1380	-0-	-976	-0-	450 1	3 2	Y	27	30 1	3
02 2128 X	728	-0-	-1400	-0-	1745 3	14 4	Y	15	15 1	3
					344 1	4 2	Y			
					1347 3	87 4	Y			
					261 1	843 2	Y			
					246 4	30 9	Y			
					191 1	402 2	Y			
					118 4	17 9	Y			

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	118	RRCID ->	181870	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9432 - 9472	
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-
02	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	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-

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	
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-
02	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	
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				
02	3948	X	3020	-0-	-928	-0-	792 1	1669 2	Y	61	63 1	3
							492 4	67 9				

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

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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		132	RRCID ->	205358	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	9719	-	9800	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	209319	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	10952	PERF.	9844	-	9936	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	211094	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9750	-	9766	
09	3900 X	3401	-0-	-499	-0-	657	1	2626	3	Y	82	80	1		12
						28	4	90	9						
10	4030 X	3789	-0-	-241	-0-	707	1	2950	3	Y	90	93	1		9
						33	4	99	9						
11	4200 X	3331	-0-	-869	-0-	661	1	5	2	Y	75	75	1		9
						2562	3	20	4						
12	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	842	1	10	2	Y	105	102	1		12
						3287	3	212	4						
01	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	882	1	2858	2	Y	93	97	1		8
						836	4	102	9						
*02	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	969	1	2043	2	Y	75	75	1		8
						602	4	83	9						

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		107	RRCID ->	212145	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	9808	-	9918	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		46	RRCID ->		232649	COMPL. DATE		07/27/2010	TOTAL DEPTH		10981 PERF. 9755 - 9794
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-
02	14B2 EXT	-0-	-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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-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
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-
02	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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	AMT	BALANCE
09	900 N	864	-0-	-36	-0-	-0-	90	1	753	3	Y	19	19	1	113
10	899 N	421	-0-	-478	-0-	-0-	21	9	44	1	Y	16	11	1	118
11	1020 N	234	-0-	-786	-0-	-0-	18	9	29	1	Y	6	5	1	119
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	7	9	202	1	Y	23	19	1	123
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-	823	3	141	1	Y	19	20	1	122
*02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	21	9	101	1	Y	13	14	1	121
							14	9							

OLD OCEAN (F-25)		HILCORP ENERGY COMPANY		67011 810		ASSOCIATED	ONE WELL		386310		CNTY: BRAZORIA							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		246		RRCID ->	247092		COMPL. DATE		11/21/2008		TOTAL DEPTH		12600		PERF.11168 - 11178	
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-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-			

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		249		RRCID ->	258202		COMPL. DATE		06/01/2010		TOTAL DEPTH		12116		PERF.11284 - 11338	
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-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-			

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		256		RRCID ->	258484		COMPL. DATE		06/22/2010		TOTAL DEPTH		12155		PERF.11197 - 11234	
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-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-			

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		255		RRCID ->	258492		COMPL. DATE		03/20/2010		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11244 - 11295	
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-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-			

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		258		RRCID ->	267117		COMPL. DATE		09/15/2011		TOTAL DEPTH		11930		PERF.11537 - 11583	
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-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3360 X	1908	-0-	-1452	-0-	67 1	1790 3	Y	46	104 1	4 6	50
10	3472 X	2253	-0-	-1219	-0-	51 9						
11	2460 X	2097	-0-	-363	-0-	58 9						
12	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	68 1	4 2	Y	52	47 1		53
01	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	1968 3	57 9					
02	2044 X	412	-0-	-1632	-0-	75 1	6 2	Y	60	50 1		63
						2027 3	66 9					
						93 1	2397 2	Y	120	52 1		131
						132 9						
						15 1	388 2	Y	8	10 1		129
						9 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
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2018

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
09	3720 X	3411	-0-	-309	-0-	332 1	2805 3	Y	249	429 1		163
10	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	274 9						
11	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	438 1	3576 3	Y	280	271 1		172
12	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	308 9						
01	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	628 1	9 2	Y	303	284 1		191
02	4060 X	3058	-0-	-1002	-0-	4359 3	333 9					
						975 1	12 2	Y	270	280 1		181
						4004 3	297 9					
						731 1	4715 2	Y	289	282 1		188
						318 9						
						399 1	2446 2	Y	194	55 1		327
						213 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
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	120 1	997 3	Y	63	25 1		155
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	69 9						
11	1260 N	946	-0-	-314	-0-	116 1	955 3	Y	63	25 1		193
12	1240 N	1165	-0-	-75	-0-	69 9						
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	112 1	2 2	Y	51	187 1		57
02	896 N	743	-0-	-153	-0-	776 3	56 9					
						206 1	3 2	Y	106	21 1		142
						839 3	117 9					
						183 1	1182 2	Y	60	26 1		176
						66 9						
						99 1	608 2	Y	33	14 1		195
						36 9						

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	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 #: 262 RRCID -> 271445 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11174 - 11824															
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							
*02	331 N	331	-0-	-0-	-0-		11	1	287	2	N	30	179	1	49
							33	9							

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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															
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
02	952 X	629	-0-	-323	-0-		627	2	2	9	N	2			94

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
J. C. BROCKMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 266023 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.12435 - 13830															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
OLD OCEAN (LARSEN) 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA HILCORP ENERGY COMPANY 386310 OLD OCEAN UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 007646 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10650 - 10668															
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-
02	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	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
OLD OCEAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 007648 COMPL. DATE 11/09/1943 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10623 - 10643															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
OLD OCEAN UNIT WELL #: 69 RRCID -> 007659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10554 - 10818															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

M O		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
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	BALANCE
09	21960 X	18563	-0-	-3397	-0-	-0-	3584	1	14335	3	Y	447	431	1	51
							152	4	492	9					
10	22692 X	18832	-0-	-3860	-0-	-0-	3511	1	14668	3	Y	445	465	1	31
							163	4	490	9					
11	21960 X	17559	-0-	-4401	-0-	-0-	3491	1	26	2	Y	393	391	1	33
							13505	3	105	4					
12	20708 X	19290	-0-	-1418	-0-	-0-	3634	1	45	2	Y	454	446	1	41
							14198	3	914	4					
01	20563 X	20563	-0-	-0-	-0-	-0-	3878	1	12560	2	Y	410	427	1	24
							3674	4	451	9					
02	17332 X	13773	-0-	-3559	-0-	-0-	3609	1	7613	2	Y	278	283	1	19
							2245	4	306	9					

M O		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 #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867		PERF.10456 - 10520
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10480 - 10633
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-
02	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
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-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 L		RRCID -> 036189		COMPL. DATE 05/09/1965		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 187		RRCID -> 036197		COMPL. DATE 05/14/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 036239		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH 10916		PERF.10694 - 10743
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M O		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 #: 172		RRCID -> 036458		COMPL. DATE 06/12/1965		TOTAL DEPTH 11125 PERF.10803 - 10930	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 173LT		RRCID -> 036459		COMPL. DATE 06/01/1965		TOTAL DEPTH 10914 PERF.10740 - 10755	
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-
02	T. A.	NO RPT	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 77		RRCID -> 042252		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 15056 PERF.10414 - 10527	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121 L		RRCID -> 042416		COMPL. DATE 07/26/1967		TOTAL DEPTH 10877 PERF.10660 - 10680	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86 L		RRCID -> 042580		COMPL. DATE 08/23/1967		TOTAL DEPTH 10801 PERF. N/A	
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-
02	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	
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	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	AMT	CODE	BALANCE	

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 108ST		RRCID -> 042778	COMPL. DATE 01/15/2009	TOTAL DEPTH 10905	PERF.10518	-	10791			
OLD OCEAN UNIT														
09	10740 X	9420	-0-	-1320	-0-	1819	1	7274	3	Y	227	218	1	26
10	11098 X	10148	-0-	-950	-0-	77	4	250	9	Y	240	249	1	17
11	10740 X	10074	-0-	-666	-0-	1891	1	7905	3	Y	225	223	1	19
12	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	88	4	264	9	Y	266	260	1	25
01	12857 X	12857	-0-	-0-	-0-	2002	1	15	2	Y	256	266	1	15
02	9408 X	9183	-0-	-225	-0-	7749	3	60	4	Y	185	188	1	12
						2127	1	26	2	Y				
						8309	3	535	4					
						2425	1	7853	2	Y				
						2297	4	282	9					
						2407	1	5076	2	Y				
						1496	4	204	9					

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 180 L		RRCID -> 044334	COMPL. DATE 06/20/1968	TOTAL DEPTH 10828	PERF. N/A					
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-	
02	T. A.	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			
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 202		RRCID -> 044639	COMPL. DATE 09/05/1956	TOTAL DEPTH 10871	PERF.10655	-	10768			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 186 T		RRCID -> 044925	COMPL. DATE 09/27/1968	TOTAL DEPTH 10805	PERF.10510	-	10638			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 44		RRCID -> 044927	COMPL. DATE 10/09/1968	TOTAL DEPTH 10913	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

M O		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 #: 146 L		RRCID -> 045034	COMPL. DATE 11/08/1968	TOTAL DEPTH 10862	PERF. N/A		

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-
02	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		

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 41 T		RRCID -> 046481	COMPL. DATE 06/17/1969	TOTAL DEPTH 10835	PERF. N/A		

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-
02	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		

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 194 L		RRCID -> 046691	COMPL. DATE 07/19/1969	TOTAL DEPTH 10938	PERF. N/A		

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-
02	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		

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-
02	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		

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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			
OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310 OLD OCEAN UNIT WELL #: 80 L RRCID -> 047027 COMPL. DATE 07/07/1969 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A														
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-				
02	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														
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-				
02	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														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
OLD OCEAN UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 048691 COMPL. DATE 07/13/1970 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A														
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-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
OLD OCEAN UNIT WELL #: 79ST RRCID -> 048883 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10324 - 10684														
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					
*02	31475 X	31475	-0-	-0-	-0-	8249	1	17399	2	Y	634	642	1	34
						5130	4	697	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)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 116 T		RRCID -> 049504		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 18890		PERF.10563 - 10770
OLD OCEAN UNIT												
09	4350 X	3100	-0-	-1250	-0-	599 1	2393 3	Y	75	71	1	10
10	4123 X	3265	-0-	-858	-0-	25 4	83 9	Y	77	80	1	7
11	3360 X	3160	-0-	-200	-0-	609 1	2543 3	Y	71	70	1	8
12	3348 X	3260	-0-	-88	-0-	28 4	85 9	Y	77	76	1	9
01	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	628 1	5 2	Y	74	76	1	7
02	2940 X	2750	-0-	-190	-0-	2430 3	19 4	Y	55	56	1	6
						615 1	8 2	Y				
						2398 3	154 4	Y				
						697 1	2259 2	Y				
						661 4	81 9	Y				
						721 1	1520 2	Y				
						448 4	61 9	Y				

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 81		RRCID -> 175016		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10586 - 10734
09	17382 X	17382	-0-	-0-	-0-	3356 1	13423 3	Y	418	397	1	44
10	16821 X	16821	-0-	-0-	-0-	143 4	460 9	Y	397	417	1	24
11	16808 X	16808	-0-	-0-	-0-	3137 1	13102 3	Y	376	373	1	27
12	17949 X	17914	-0-	-35	-0-	145 4	437 9	Y	422	415	1	34
01	20171 X	20171	-0-	-0-	-0-	3341 1	25 2	Y	402	417	1	19
02	16212 X	6252	-0-	-9960	-0-	12927 3	101 4	Y	126	140	1	5
						3376 1	41 2	Y				
						13185 3	848 4	Y				
						3804 1	12321 2	Y				
						3604 4	442 9	Y				
						1638 1	3456 2	Y				
						1019 4	139 9	Y				

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 88		RRCID -> 177968		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 10845		PERF.10508 - 10747
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 179L		RRCID -> 184697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10653 - 17000
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 131		RRCID -> 186137		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10444 - 10546
09	8880 X	5398	-0-	-3482	-0-	1043 1	4168 3	Y	130	132	1	17
10	10509 X	699	-0-	-9810	-0-	44 4	143 9	Y	17	30	1	4
11	10170 X	2951	-0-	-7219	-0-	130 1	544 3	Y	66	63	1	7
12	10509 X	-0-	-0-	-10509	-0-	6 4	19 9	Y	-0-	7	1	-0-
01	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-	586 1	4 2	Y	-0-			-0-
02	5040 X	16	-0-	-5024	-0-	2270 3	18 4	Y	-0-			-0-
						4 1	9 2	Y				-0-
						3 4		Y				-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 (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 58		RRCID -> 186140		COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10478 - 10712
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 186140		COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10478 - 10712		
09	853 X	853	-0-	-0-	-0-	165 1	659 3	Y	20	19	1	1
10	775 X	574	-0-	-201	-0-	7 4	22 9	Y	14	15	1	-0-
11	750 X	731	-0-	-19	-0-	107 1	447 3	Y	16	16	1	-0-
12	868 X	590	-0-	-278	-0-	5 4	15 9	Y	14	14	1	-0-
01	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	146 1	1 2	Y	28	28	1	-0-
02	784 X	617	-0-	-167	-0-	562 3	4 4	Y	12	12	1	-0-
						111 1	1 2	Y				
						435 3	28 4	Y				
						264 1	854 2	Y				
						250 4	31 9	Y				
						162 1	341 2	Y				
						101 4	13 9	Y				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 237		RRCID -> 194351		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10426 - 10644		
09	25860 X	23579	-0-	-2281	-0-	4553 1	18208 3	Y	568	550	1	64
10	27443 X	27443	-0-	-0-	-0-	193 4	625 9	Y	648	669	1	43
11	27058 X	27058	-0-	-0-	-0-	5117 1	21376 3	Y	605	600	1	48
12	28343 X	28343	-0-	-0-	-0-	237 4	713 9	Y	668	657	1	59
01	31316 X	31316	-0-	-0-	-0-	5379 1	40 2	Y	625	649	1	35
02	25256 X	22717	-0-	-2539	-0-	20811 3	162 4	Y	458	465	1	28
						5341 1	66 2	Y				
						20858 3	1343 4	Y				
						5907 1	19127 2	Y				
						5594 4	688 9	Y				
						5954 1	12557 2	Y				
						3702 4	504 9	Y				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 243		RRCID -> 201523		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10558 - 10782		
09	33150 X	31422	-0-	-1728	-0-	6068 1	24264 3	Y	756	730	1	82
10	34255 X	34147	-0-	-108	-0-	258 4	832 9	Y	806	838	1	50
11	33150 X	27810	-0-	-5340	-0-	6367 1	26598 3	Y	622	625	1	47
12	34287 X	34287	-0-	-0-	-0-	295 4	887 9	Y	808	787	1	68
01	41038 X	41038	-0-	-0-	-0-	5528 1	41 2	Y	818	844	1	42
02	30856 X	17800	-0-	-13056	-0-	21390 3	167 4	Y	359	381	1	20
						6461 1	79 2	Y				
						25234 3	1624 4	Y				
						7738 1	25066 2	Y				
						7334 4	900 9	Y				
						4665 1	9839 2	Y				
						2901 4	395 9	Y				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 244		RRCID -> 204028		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10385 - 10639		
09	24150 X	22853	-0-	-1297	-0-	4413 1	17648 3	Y	550	529	1	57
10	23896 X	23896	-0-	-0-	-0-	187 4	605 9	Y	564	588	1	33
11	23040 X	22938	-0-	-102	-0-	4455 1	18614 3	Y	513	510	1	36
12	25556 X	25556	-0-	-0-	-0-	207 4	620 9	Y	602	590	1	48
01	28936 X	28936	-0-	-0-	-0-	4559 1	34 2	Y	577	598	1	27
02	21588 X	19818	-0-	-1770	-0-	17644 3	137 4	Y	399	407	1	19
						4815 1	59 2	Y				
						18809 3	1211 4	Y				
						5457 1	17674 2	Y				
						5170 4	635 9	Y				
						5195 1	10955 2	Y				
						3229 4	439 9	Y				

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
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			
*02	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	1200	1	2531	2	Y	92 94 1	7
						746	4	101	9			

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
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			
02	3416 X	2949	-0-	-467	-0-	773	1	1630	2	N	59 61 1	2
						481	4	65	9			

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
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			
02	1092 N	651	-0-	-441	-0-	171	1	360	2	N	13 13 1	-0-
						106	4	14	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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 252		RRCID -> 252298		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10716 - 11017
HILCORP ENERGY COMPANY		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 252		RRCID -> 252298		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10716 - 11017

09	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	489 1	1959 3	N	61	58 1		8
10	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	21 4	67 9	N	60	63 1		5
11	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	475 1	1984 3	N	60	63 1		5
12	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	22 4	66 9	N	58	57 1		6
01	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	515 1	4 2	N	64	63 1		7
02	1708 N	1661	-0-	-47	-0-	1994 3	16 4	N	46	49 1		4
						513 1	6 2	N	34	34 1		4
						2003 3	129 4	N				
						438 1	1414 2	N				
						412 4	51 9	N				
						435 1	918 2	N				
						271 4	37 9	N				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 257		RRCID -> 269965		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 12403		PERF.10712 - 10850		
09	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	251 1	1011 3	N	32	30 1		3
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	11 4	35 9	N	43	44 1		2
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	340 1	1423 3	N	38	38 1		2
12	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	16 4	47 9	N	41	40 1		3
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	340 1	3 2	N	40	41 1		2
02	1596 N	1307	-0-	-289	-0-	1313 3	10 4	N	27	27 1		2
						327 1	4 2	N				
						1277 3	82 4	N				
						377 1	1221 2	N				
						357 4	44 9	N				
						342 1	722 2	N				
						213 4	30 9	N				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 261		RRCID -> 271184		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10814		PERF.10520 - 10740		
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 235		RRCID -> 272241		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10366 - 10622		
09	480 N	477	-0-	-3	-0-	92 1	369 3	Y	11	11 1		-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	4 4	12 9	Y	13	13 1		-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	102 1	427 3	Y	12	12 1		-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	5 4	14 9	Y	15	14 1		1
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	112 1	1 2	Y	14	15 1		-0-
02	392 N	300	-0-	-92	-0-	433 3	3 4	Y	6	6 1		-0-
						116 1	1 2	Y				
						455 3	29 4	Y				
						134 1	432 2	Y				
						126 4	15 9	Y				
						78 1	166 2	Y				
						49 4	7 9	Y				

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	480 N	393	-0-	-87	-0-		13	1	372	3	N	7	9 1	63
10	453 X	453	-0-	-0-	-0-		8	9	439	3	N	-0-	11 1	52
11	510 X	281	-0-	-229	-0-		9	1	1	2	N	-0-	7 1	45
12	603 X	603	-0-	-0-	-0-		271	3	2	2	N	14	13 1	46
01	533 X	533	-0-	-0-	-0-		22	1	15	9				
02	420 X	71	-0-	-349	-0-		564	3	20	1	N	10	11 1	45
							11	9						
							2	1	67	2	N	2	2 1	45
							2	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	AMT	CODE	BALANCE
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-	2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

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	
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
02	3332 #	2752	-0-	-580	-0-		2719	2	33	9	N	30		131

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

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	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
09	3000 X	2186	-0-	-814	-0-	-0-	2186	3	N	-0-	122	1	53
10	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	-0-	6450	3	N	-0-			-0-
11	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	-0-	4892	3	N	-0-			-0-
12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	2044 X	692	-0-	-1352	-0-	-0-	629	3	63	9	57	1	-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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	1	165
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-	-0-			N	-0-			53
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) //CONT.//		67015 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		256		RRCID ->		258483		COMPL. DATE		03/03/2010		TOTAL DEPTH		12155	PERF.11686 - 11815
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		258		RRCID ->		262575		COMPL. DATE		06/07/2011		TOTAL DEPTH		11930	PERF.11636 - 12125
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN, NE. (10800)		67016 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
PETRODOME OPERATING, LLC		660286															
MARMION		WELL #:		1		RRCID ->		196210		COMPL. DATE		08/01/2003		TOTAL DEPTH		11041	PERF.10846 - 10850
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MARMION		WELL #:		2		RRCID ->		211988		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		13048	PERF. 3940 - 3970
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1275	-0-					N	NO RPT			-0-	

OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND)		67046 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WASHINGTON									
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836															
MOORE-PAYNE		WELL #:		2		RRCID ->		211427		COMPL. DATE		04/01/2005		TOTAL DEPTH		11642	PERF. 9500 - 9516
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47	
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47	

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

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
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			263
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			263
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	34			297
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			297
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12			309
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11			320

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			73

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
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
*02	121 X	121	-0-	-0-	-0-	62 1	59 9	N	54		160

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
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25

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
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-
02	0 X	-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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			43

OLD WAVERLY (YEGUA 4400) 67060 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 VONDRA ENERGY CORP. 887322
 MASSEY-CLUXTON UNIT 1 WELL #: RRCID -> 124055 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4412 - 4420

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

OLIVE (WILCOX B) 67150 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
 PETTY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216298 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 10914 - 10924

M	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
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			160
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	41	1	722	3	20			180
						22	9						
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	39	1	472	3	134	177	1	137
						147	9						
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	400	3	169	181	1	125
						186	9						
01	403 N	325	-0-	-78	-0-	14	1	287	3	22			147
						24	9						
02	364 N	329	-0-	-35	-0-	29	1	219	3	74	52	1	169
						81	9						

OLIVER (FRIO 8640) 67164 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
 KLOSS, ED L. WELL #: 3 RRCID -> 049931 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 2312 - 2317

M	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	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
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 #	3400	-0-	-754	-0-	600	1	2800	2	N	-0-		187
02	3752 #	3000	-0-	-752	-0-	500	1	2500	2	N	-0-		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	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	
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					
02	2492 X	2281	-0-	-211	-0-	140 1	1713 2	N	389	534 1	105
						428 9					

MCGOWN FARMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 277253		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 14796 PERF.14096 - 14246		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ORANGE * BENCHMARK OIL & GAS COMPANY		67484 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE		
CHANDLER "B"		064101								
WELL #: 1		RRCID -> 121887		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 7186		PERF. 7042 - 7048		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BURTON FEE		WELL #: 2		RRCID -> 121935		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6461 - 6468		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ORANGE (6400) 67484 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
 KILMARNOCK OIL COMPANY, INC. 461211
 CHESSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 007705 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5840 - 6418

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

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250) 67524 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
 HOME PETROLEUM CORP. 396852
 HILLBOLDT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 046584 COMPL. DATE 06/21/1969 TOTAL DEPTH 9411 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	165	1	5
01	1550 N	341	-0-	-1209	-0-	324	2	17	9	N	15			20
02	1372 N	NO RPT	-0-	-1372	-0-					N	NO RPT			20

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320) 67524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 KAECEHELE, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 194105 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9360 - 9367

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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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

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

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
 KAECELE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176226 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11432 - 11546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-	86	9	6283	2	Y	2		110
12	6851 X	5697	-0-	-1154	-0-	163	1	5469	2	Y	45	98 1	57
01	6851 X	5170	-0-	-1681	-0-	2	9	4935	2	Y	48		105
*02	6860 X	3560	-0-	-3300	-0-	182	1	3323	2	Y	5		110
						53	9						
						231	1						
						6	9						

KAECELE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337

09	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	128	1	5222	2	Y	21	57 1	39
10	4588 X	3714	-0-	-874	-0-	23	9	3569	2	Y	14		53
11	4440 X	3381	-0-	-1059	-0-	130	1	3271	2	Y	4		57
12	4588 X	3694	-0-	-894	-0-	15	9	3544	2	Y	31	51 1	37
01	5394 X	2276	-0-	-3118	-0-	106	1	2148	2	Y	9		46
*02	1740 X	1432	-0-	-308	-0-	4	9	1281	2	Y	-0-		46
						116	1						
						34	9						
						118	1						
						10	9						
						151	1						

KAECELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631

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-	11	9	1815	2	N	44		114
01	4588 X	2152	-0-	-2436	-0-	53	1	2098	2	N	30		144
02	3220 X	1514	-0-	-1706	-0-	48	9	1393	2	N	26		170
						21	1						
						33	9						
						92	1						
						29	9						

KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471

09	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	169	1	2338	2	Y	4		127
10	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4	9	4638	2	Y	14		141
11	2820 X	2232	-0-	-588	-0-	152	1						
12	3038 X	2894	-0-	-144	-0-	15	9	2723	2	Y	-0-	118 1	23
*01	3038 X	2818	-0-	-220	-0-	2232	2				10		33
02	2597 X	1155	-0-	-1442	-0-	160	1	894	2	Y	71		113
						11	9						
						157	1						
						10	9						
						183	1						
						78	9						

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN													
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133													
SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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
								4					
11		4830 X	2182	-0-	-2648	-0-	469	1	1699	2	N	13	55
								14					
12		4278 X	1992	-0-	-2286	-0-	469	1	1504	2	N	17	72
								19					
01		2418 X	1856	-0-	-562	-0-	469	1	1365	2	N	20	92
								22					
02		2324 X	1259	-0-	-1065	-0-	469	1	773	2	N	15	107
								17					
								9					

SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332													
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
								22					
11		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	161	1	2787	2	Y	4	129
								4					
12		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	202	1	2619	2	Y	23	152
								25					
*01		2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	180	1	2256	2	Y	-0-	152
*02		2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	184	1	2228	2	Y	8	160
								9					
								9					

SCHAER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199385 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532													
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25

SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400													
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.	1665	-0-	1665	10437	73	1	1592	2	Y	-0-	110
*02		11607 X	1170	-0-	-10437	-0-	75	1	1095	2	Y	-0-	110

KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636													
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		3100 N	3411	-0-	311	311	3411	2			Y	-0-	115
*02		2800 N	2625	-0-	-175	136	2617	2	8	9	Y	7	122

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
 KAECELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1139	2	3	9	Y	3				31
*12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-				31
*01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	7	1	1653	2	Y	-0-				31
*02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	20	1	633	2	Y	-0-				31

KAECELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490

09	T. A.	2199	-0-	2199	2199	1	1	2186	2	Y	11	17	1		16
						12	9								
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		14
						11	9								
01	T. A.	1740	-0-	1740	8404	1	1	1715	2	Y	22				36
						24	9								
*02	10885 X	2481	-0-	-8404	-0-	1	1	2432	2	Y	44				80
						48	9								

HOME PETROLEUM CORP. 396852
 HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A

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	1598	-0-	-1750	-0-	1598	2			N	-0-				121
02	3612 X	NO RPT	-0-	-3612	-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

09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	531	2	Y	1	8	1		4
						1	9								
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
						6	9								
*01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	487	2	Y	4				10
						4	9								
*02	607 X	607	-0-	-0-	-0-	38	1	560	2	Y	8				18
						9	9								

KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224

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	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1023	2	3	9	N	3				17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17

OIL AND GAS DIVISION

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAECHLE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
02	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

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-
02	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

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 8 RRCID -> 161875 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		//CONT.//		67947 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		44	RRCID ->	171927	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8087 - 8165	
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
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-
02		14B DENY	-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	
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-
02		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	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	254210	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8057 - 8066	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
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-
02	14B2 EXT		-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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
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
02	3164 #	NO RPT	-0-	-3164	-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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN FEE			WELL #: 5		RRCID -> 070130			COMPL. DATE 01/03/1977			TOTAL DEPTH 7720 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OYSTER CREEK (FRIO 7100)		//CONT.//		67955 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131					
SUN FEE		WELL #:		1SW	RRCID -> 152644	COMPL. DATE 12/15/1994	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2740	- 2770
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OYSTER LAKE, W. (1300)				67964 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954					
STATE TRACT 295		WELL #:		1 U	RRCID -> 196814	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 4417	PERF. 1328	- 1349
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

OYSTER LAKE, W. (1400)				67964 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954					
STATE TRACT 295		WELL #:		1 L	RRCID -> 196816	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 4417	PERF. 1470	- 1476
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 #	-0-	-0-	-16771	-0-			N	-0-			-0-
02	9072 #	NO RPT	-0-	-9072	-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			190
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190

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	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
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	1			118
12	1616 R	1616	-0-	-0-	-0-	1614	2	2 9 N	2			120
01	1635 R	1635	-0-	-0-	-0-	1627	2	8 9 N	7			127
02	1428 #	989	-0-	-439	-0-	988	2	1 9 N	1			128

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	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
09	19320 #	14685	-0-	-4635	-0-	750	1	13903 2 N	29			197
						32	9					
10	18011 #	15641	-0-	-2370	-0-	750	1	14855 2 N	33			230
						36	9					
11	14984 R	14984	-0-	-0-	-0-	750	1	14203 2 N	28	178 1		80
						31	9					
12	14732 R	14732	-0-	-0-	-0-	750	1	13828 2 N	140			220
						154	9					
01	14133 R	14133	-0-	-0-	-0-	775	1	13325 2 N	30	179 1		71
						33	9					
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HICKLE, LOUIS			WELL #:		1 C RRCID -> 007720		COMPL. DATE 05/02/1961		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7796 - 7804				
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-	
02	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				
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
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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				
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
*02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	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				
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-	
02	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				
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-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PALACIOS (FRIO "E" FB 1)												
SANDEL OPERATING COMPANY												
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 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
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
02		4620 X	3298	-0-	-1322	-0-	3270 2	28 9	Y	25		140

PALACIOS (FRIO -F-)												
SANDEL OPERATING COMPANY												
SLAUGHTER, L. A., UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 007760 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068												
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-
02		140 N	90	-0-	-50	-0-	90 2		Y	-0-		-0-

PALACIOS (FRIO 9100)												
SANDEL OPERATING COMPANY												
HARRISON, L. S.												
WELL #: 3 RRCID -> 158748 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141												
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
02		392 N	356	-0-	-36	-0-	356 2		Y	-0-		24

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)												
GWM OPERATING COMPANY, LLC												
PIERCE												
WELL #: 1 RRCID -> 198275 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5334												
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
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62

PIERCE T												
WELL #: 3 RRCID -> 199181 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404												
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
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62

REGNIER UNIT												
WELL #: 1 T RRCID -> 208770 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584												
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		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512 2		Y	-0-		19
*02		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		Y	-0-		19

OIL AND GAS DIVISION

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) //CONT.// 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROBESON WELL #: 1T RRCID -> 285001 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8666 - 8672

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					109
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-					109
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-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

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PAUL (LW-75) 69740 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
OBENHAUS WELL #: 1 RRCID -> 282057 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11014 - 11129

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-	6296	2	441	9	N	401	558	1			339
02	8344 X	5507	-0-	-2837	-0-	5226	2	281	9	N	255	387	1			207

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
FURRY WELL #: 1 RRCID -> 282816 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13511 - 13531

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
02	29316 X	26990	-0-	-2326	-0-	24240	3	2750	9	N	2500	2364	1			802

FURRY WELL #: 2 RRCID -> 284544 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13652 - 13714

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
02	36400 X	27773	-0-	-8627	-0-	24383	3	3390	9	N	3082	3058	1			857

PAUL (LW-75)		//CONT.//		69740 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		810815									
GUILD		WELL #:		1	RRCID ->	288518	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	12763	PERF.	12997 - 13084	
M	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
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
02	100324 X	64273	-0-	-36051	-0-	62933 3	1340 9	N	1218	1599 1			419

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)				69831 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HARDIN			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
SHERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	266928	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8400 - 8403	
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				69

SHERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	280583	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8355 - 8389	
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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				190

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WHORTON		WELL #:		2	RRCID ->	173907	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8482 - 8492	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PEARESON (3700)		69939 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
GOLDENROD GAS, INC.		313121												
GOFF 5		WELL #: 5		RRCID -> 263242		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 5024 PERF. 3680 - 3680						
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)		70292 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA						
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471												
STATE LEASE 21		WELL #: 1		RRCID -> 289174		COMPL. DATE 02/29/2020		TOTAL DEPTH 11087 PERF.12770 - 12780						
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
02	52696 N	6155	-0-	-46541	B	5740	2	415	9	N	377	539	1	152
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA						
IP FARMS "PG"		153471												
		WELL #: 2-C		RRCID -> 142923		COMPL. DATE 08/22/1992		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908						
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
10	SI MULT	-0-	-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					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	68					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 68														

KALER ENERGY CORP.		450261		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA						
HALL BAYOU		153471												
		WELL #: 1		RRCID -> 280683		COMPL. DATE 05/03/2019		TOTAL DEPTH 11158 PERF. 4229 - 4269						
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1805
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1805
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1805
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1805
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1805
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1805
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HALLS BAYOU		450261		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA						
		153471												
		WELL #: 2		RRCID -> 282522		COMPL. DATE 11/23/2016		TOTAL DEPTH 11978 PERF.11464 - 11499						
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 #	21671	-0-	-6291	-0-	15778	2	5893	9	N	5357	5739	1	152
02	29008 N	86	-0-	-28922	B	86	2			N	-0-			152
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS) 70292 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 KALER ENERGY CORP. 450261
 HALLS BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 281837 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11978 PERF. 11998 - 12014

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
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-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PELICAN 70325 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
 DAVIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269396 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6898 - 6903

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742					N	-0-					185

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27585 08/19/2019

PELICAN (COCKFIELD) 70325 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
 KARANKAWA WELL #: 1 RRCID -> 227595 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5295 - 5398

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERL (YEGUA UPPER EY-1)																						
SIANA OIL & GAS DOORBOS			70606 497 779259		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JEFFERSON											
DOORBOS			WELL #:	1	RRCID ->	157787	COMPL. DATE	04/07/2001	TOTAL DEPTH	15820	PERF.	10798 - 10805										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
09	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					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					275					

DOORBOS			WELL #:	1 D	RRCID ->	192389	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2254 - 2264										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS)													70758 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. BLACKSTONE HLAIVINKA			247836		WELL #:	1 C	RRCID ->	282220	COMPL. DATE	12/26/2016	TOTAL DEPTH	11206	PERF.	10401 - 10408								
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	10782	-0-	10782	37696	10000	2	782	9	Y	711	705	1			205					
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	37696					Y	NO RPT					205					

BLACKSTONE HLAIVINKA			WELL #:	2	RRCID ->	282363	COMPL. DATE	03/26/2018	TOTAL DEPTH	11062	PERF.	10370 - 10375										
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	3145	-0-	3145	18166	2847	2	298	9	N	271	168	1			213					
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	18166					N	NO RPT					213					

PETRUCHA (10,900)													70959 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
REMORA OPERATING, LLC BUTTER GAS UNIT NO. 1			701613		WELL #:	1	RRCID ->	135610	COMPL. DATE	05/09/1990	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10892 - 10906								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155					

PETRUCHA, N. (12000)													70961 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA	
ALITEX EXPLORATION, INC. PETRUCHA			015050		WELL #:	1	RRCID ->	203950	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	12246	PERF.	12034 - 12039								
09	4350	#	4338	-0-	-12	-0-	4121	2	217	9	N	197					344					
10	4556	R	4556	-0-	-0-	-0-	4411	2	145	9	N	132	368	1			108					
11	4345	R	4345	-0-	-0-	-0-	4145	2	200	9	N	182	178	1			112					
12	4502	R	4502	-0-	-0-	-0-	4297	2	205	9	N	186	182	1			116					
01	4557	#	4423	-0-	-134	-0-	4221	2	202	9	N	184	180	1			120					
02	4116	#	3257	-0-	-859	-0-	3080	2	177	9	N	161	189	1			92					

PEVETO (6800) 71025 375 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE
 LONG-TEX EXPLORATION, INC. 507587
 STARK WELL #: RRCID -> 139575 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6807 - 6811

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

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

09	10	11	12	01	02	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT.	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		15240	X	3082	-0-	-12158	-0-	2840	3	242	9	N	220						559
10		15221	X	14165	-0-	-1056	-0-	13347	3	818	9	N	744	1106	1				197
11		14340	X	14255	-0-	-85	-0-	13503	3	752	9	N	684	721	1				160
12		15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	14908	3	771	9	N	701	734	1				127
01		15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	14425	3	611	9	N	555	346	1				336
02		13300	X	8653	-0-	-4647	-0-	8325	3	328	9	N	298	358	1				276

PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC 675988
 MCKEE WELL #: 1 RRCID -> 273197 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9324 - 9344

09	10	11	12	01	02	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT.	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 ARMSTRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412

09	10	11	12	01	02	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT.	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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	2868	2	N	165	135	1				364
								182	9										
12		14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	310	1	14101	2	N	513	538	1				339
								564	9										
01		24324	X	24324	-0-	-0-	-0-	310	1	23017	2	N	906	902	1				343
								997	9										
02		2968	X	2277	-0-	-691	-0-	110	1	1826	2	N	310	368	1				285
								341	9										

ARMSTRONG G. U. WELL #: 1D RRCID -> 281477 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3691 - 3701

09	10	11	12	01	02	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT.	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
02		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						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		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-
02		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						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

INLAND OCEAN, INC.			424607			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
CAROLYN LANGE			WELL #: 1			RRCID -> 283643		COMPL. DATE 01/15/2018		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9306 - 9322						
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
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					102

RICOCHET ENERGY, INC.			710549			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
JULIUS			WELL #: 1			RRCID -> 271444		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9195 - 9380						
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20

JULIUS			WELL #: 2			RRCID -> 273902		COMPL. DATE 12/25/2013		TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9156 - 9215						
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78

ROD FARMS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 279173		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9072 - 9103						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHASE FOUR (9220 YEGUA)				71114 435	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
SWANSON-MEEK GAS UNIT				WELL #:	1-C	RRCID ->	162741	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	10946	PERF. 9279 - 9297	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
KUBELA				WELL #:	1	RRCID ->	274923	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10380 - 10465	
09	2730 X	2380	-0-	-350	-0-	416	1	1892	2	N	65		190
10	3007 X	2014	-0-	-993	-0-	72	9	1683	2	N	57		247
11	3270 X	1527	-0-	-1743	-0-	63	9	1301	2	N	28	180 1	95
12	3379 X	1786	-0-	-1593	-0-	195	1	1444	2	N	28		123
01	3379 X	1547	-0-	-1832	-0-	31	9	1318	2	N	38		161
02	2212 X	1282	-0-	-930	-0-	187	1	984	2	N	15		176
						42	9						
						281	1						
						17	9						

DLCC				864566		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
DLCC				WELL #:	1	RRCID ->	280187	COMPL. DATE	09/11/2015	TOTAL DEPTH	10026	PERF. 9876 - 9926	
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	698	1	546	2	N	45		185
10	1364 N	910	-0-	-454	-0-	50	9	361	2	N	33		218
11	1350 N	32	-0-	-1318	-0-	513	1	17	2	N	7		225
12	1333 N	20	-0-	-1313	-0-	36	9						
01	899 N	12	-0-	-887	-0-	7	1	11	2	N	-0-	181 1	44
						8	9	6	2	N	2		46
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1						
						4	1	67	2	N	-0-		46
						2	9						
						59	1						

PHASE FOUR (10500 YEGUA)		71114 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
GOLD-ZAPP		WELL #: 3		RRCID -> 180578		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10544 - 10561					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-			7
10	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	-0-	6380	2	198	9	N	180	177	1	10
11	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-			10
12	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	-0-	5589	2	165	9	N	150	159	1	1
*01	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-			1
*02	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	-0-	3791	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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-			11
10	1275 R	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-			11
11	1230 #	851	-0-	-379	-0-	-0-	851	2			N	-0-			11
12	1315 R	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	2	198	9	N	180	180	1	11
*01	2527 R	2527	-0-	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-			11
*02	2527 R	2527	-0-	-0-	-0-	-0-	2527	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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			131

INLAND OCEAN, INC.		424607		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
CAROLYN LANGE		WELL #: 2		RRCID -> 288468		COMPL. DATE 09/11/2019		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10750 - 10926					
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	7740 #	6462	-0-	-1278	-0-	-0-	300	1	5675	2	N	443	365	1	187
							487	9							
10	7998 #	6710	-0-	-1288	-0-	-0-	300	1	5928	2	N	438	545	1	80
							482	9							
11	7500 #	7015	-0-	-485	-0-	-0-	300	1	6242	2	N	430	361	1	149
							473	9							
12	7418 R	7418	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	6675	2	N	403	365	1	187
							443	9							
01	6758 #	6292	-0-	-466	-0-	-0-	300	1	5519	2	N	430	539	1	78
							473	9							
02	6552 #	4231	-0-	-2321	-0-	-0-	300	1	3630	2	N	274	180	1	172
							301	9							

CML MGMT TRUST		424607		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
WELL #: 1R		RRCID -> 289681		COMPL. DATE 01/16/2020		TOTAL DEPTH 11206		PERF.11060 - 11080							
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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 Z	5091	-0-	5091	103657	-0-	300	1	4515	2	N	251	189	1	229
							276	9							
10	0 Z	915	-0-	915	104572	-0-	850	2	65	9	N	59	181	1	107
11	0 Z	102	-0-	102	104674	-0-	99	2	3	9	N	3			110
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674	-0-					N	-0-			110
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674	-0-					N	-0-			110
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	104674	-0-					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

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93		N	-0-		33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93		N	-0-		33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93		N	-0-		33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93		N	-0-		33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	93		N	-0-		33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A) 71121 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KD ENERGY, LLC 452996
 MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178544 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 9386 - 9394

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

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	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-				25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-				25
02		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							
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIANA OIL & GAS			779259													
TRULL, B. W.			WELL #: 1R		RRCID -> 232331		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3404 - 3419							
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
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-
02		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							
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	15				100

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
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						
02		5264 X	1845	-0-	-3419	B	-0-	171	1	1617	2	N	52		350
								57	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

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
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		190
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 275571 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10392 - 10412

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

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
02		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
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
						37	9						
12	2046 N	317	-0-	-1729	-0-	3	1	306	2	Y	7		56
						8	9						
01	1767 N	827	-0-	-940	-0-	8	1	811	2	Y	7		63
						8	9						
02	1288 N	376	-0-	-912	-0-	4	1	370	2	Y	2		65
						2	9						

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

09	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	300	1	2938	2	N	228	335 1	45
						251	9						
10	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	496	1	3756	2	N	205	198 1	52
						226	9						
11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	390	1	3526	2	N	213	193 1	72
						234	9						
12	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	403	1	4020	2	N	374	386 1	60
						411	9						
01	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	372	1	3348	2	N	182	190 1	52
						200	9						
*02	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	168	1	1534	2	N	120		172
						132	9						

NORTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468

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
02	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

09	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	240	1	2298	2	N	10		260
						11	9						
10	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	372	1	2912	2	N	26		286
						29	9						
11	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	300	1	2591	2	N	31		317
						34	9						
12	3080 N	3080	-0-	-0-	-0-	279	1	2760	2	N	37		354
						41	9						
01	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	232	1	2191	2	N	20		374
						22	9						
02	1260 X	1206	-0-	-54	-0-	114	1	1078	2	N	13		387
						14	9						

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					160

BIG MAC BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 271233 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524

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									
02	1764	X	208	-0-	-1556	-0-	2	1	192	2	N	13					249
							14	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

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
02	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

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-
02	1820	N	1256	-0-	-564	-0-	1180	2	76	9	N	69					69

GTG OPERATING, LLC 337080
 SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236028 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570

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	28	-0-	28	326	26	1	2	9	N	2					148
01	14B2	EXT	9	-0-	9	335	7	1	2	9	N	2					150
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	335					N	NO RPT					150

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	440 1	737 2	N	60			427
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	66 9	682 1	N	78	178 1		327
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	86 9	379 1	N	57			384
*12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	63 9	431 1	N	33			417
*01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	36 9	528 1	N	37	179 1		275
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41 9		N	NO RPT			275

SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246596		COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	103		N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	103		N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	103		N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	103		N	-0-			50
*01	103 X	-0-	-0-	-103	-0-			N	-0-			50
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

NELSON EAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 282386		COMPL. DATE 02/04/2017			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9701 - 10174			
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	6 1	9 2	N	3			37
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	3 9	6 1	N	6			43
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	7 9	4 1	N	3			46
*12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3 9	7 1	N	3			49
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	2			51
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		N	NO RPT			51

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			
09	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	2054 1	3332 2	N	209	177 1		109
10	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	230 9	3383 1	N	190	180 1		119
11	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	209 9	1704 1	N	197	178 1		138
*12	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	217 9	1940 1	N	200	179 1		159
01	5580 X	4479	-0-	-1101	-0-	220 9	825 1	N	205	178 1		186
02	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-	226 9		N	NO RPT			186

SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227187		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	97		N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	97		N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	97		N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	97		N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	97		N	-0-			28
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97		N	NO RPT			28

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 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
09	2700 X	410	-0-	-2290	-0-	2 1	391 2	N	15			335
10	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	17 9	3126 2	N	35			370
11	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	104 1	3163 2	N	133	378 1		125
12	3162 X	1172	-0-	-1990	-0-	39 9	962 2	N	169	181 1		113
01	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	168 1	3010 2	N	149			262
02	2856 X	515	-0-	-2341	-0-	146 9	444 2	N	52	177 1		137
						24 1						
						186 9						
						286 1						
						164 9						
						14 1						
						57 9						

NORTHWEST BLESSING			WELL #: 4		RRCID -> 269165			COMPL. DATE 07/12/2012			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167	
09	4950 X	3029	-0-	-1921	-0-	200 1	2782 2	N	43			305
10	5115 X	637	-0-	-4478	-0-	47 9	609 2	N	12			317
11	4950 X	206	-0-	-4744	-0-	15 1	183 2	N	18			335
12	5115 X	211	-0-	-4904	-0-	13 9	176 2	N	30			365
01	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-	3 1		N	25			390
*02	6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	20 9	6471 2	N	62	183 1		269
						33 9						
						306 1						
						68 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	
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
02	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	
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-
02	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	
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
*02	121 R	121	-0-	-0-	-0-	50 1	71 2	N	-0-			118

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	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
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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

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-
02	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

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-
02	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

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
02	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

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20	148	1	-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
NO RPT													
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2020 - WELL PLUGGED 6-26-2020													

PIN OAK (MIOCENE 2760) 71532 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MOSAIC OIL LLC 589978
 PATOS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 138605 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2762 - 2765

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		14B DENY	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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
02		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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		3180 X	2597	-0-	-583	-0-	2025	3	572	9	N	520	304
10		3131 X	3062	-0-	-69	-0-	2489	3	573	9	N	521	275
11		3030 X	2830	-0-	-200	-0-	2301	3	529	9	N	481	224
12		3131 X	2582	-0-	-549	-0-	2078	3	504	9	N	458	129
01		2883 X	1957	-0-	-926	-0-	1469	3	488	9	N	444	205
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			205

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINEHURST (CHASE)		//CONT.//		71647 050	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: MONTGOMERY							
SYDRI OPERATING, LLC				833597											
DOGGETT, WENDELL J.				WELL #:	3	RRCID ->	286106	COMPL. DATE	10/12/2018	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	8940 - 9302		
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
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-			5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			5

PINEHURST (WILCOX CONS.)				71647 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171											
PINEHURST UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	007851	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL DEPTH	11983	PERF.	9702 - 10010		
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
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-		583 1	244 2	Y		Y	32	35 1		6
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-		527 1	325 2	Y		Y	32	32 1		6
11	855 N	855	-0-	-0-	-0-		522 1	297 2	Y		Y	33	34 1		5
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-		539 1	354 2	Y		Y	31	29 1		7
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-		577 1	246 2	Y		Y	30	30 1		7
*02	756 N	420	-0-	-336	-0-		58 1	341 2	Y		Y	19	22 1		4

WINSLOW				WELL #:	1D	RRCID ->	007858	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	11132	PERF.	3625 - 3795
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-
02	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
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-
*02	532 N	415	-0-	-117	-0-		60 1	355 2	Y		-0-		-0-

PINEHURST GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	079595	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	14637	PERF.	11508 - 11730
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DOGGETT, WENDELL J.				WELL #:	1	RRCID ->	142914	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	11577 - 11854
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-		-0-

 PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171
 DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 2 RRCID -> 146058 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11140 - 11418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	418 1	113 2	Y	10		24
						11 9					
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	389 1	245 2	Y	7		31
						8 9					
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	277 1	167 2	Y	5		36
						6 9					
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		36
01	496 N	139	-0-	-357	-0-	10 1	127 2	Y	2		38
						2 9					
*02	420 N	56	-0-	-364	-0-	8 1	48 2	Y	-0-		38

 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 147103 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443

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-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			Y	-0-		-0-

 (M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 147884 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11171 - 11523

09	3930 X	3523	-0-	-407	-0-	528 1	2959 2	Y	33	46 1	9
						36 9					
10	3968 X	3476	-0-	-492	-0-	488 1	2949 2	Y	35	17 1	27
						39 9					
11	4200 X	3961	-0-	-239	-0-	513 1	3412 2	Y	33	37 1	23
						36 9					
12	4340 X	3646	-0-	-694	-0-	514 1	3101 2	Y	28	19 1	32
						31 9					
01	4340 X	3838	-0-	-502	-0-	499 1	3315 2	Y	22	34 1	20
						24 9					
*02	3696 X	2358	-0-	-1338	-0-	342 1	2009 2	Y	6	4 1	22
						7 9					

 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 148711 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11048 - 11458

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 148817 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 12175 PERF.10832 - 11476

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-
*02	252 X	96	-0-	-156	-0-	14 1	82 2	Y	-0-		-0-

 DEAN, W. A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 157052 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11114 - 12068

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171											
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 171414		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9732 - 9783					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE				
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-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 4		RRCID -> 171417		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 12328					
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-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-			

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 173579		COMPL. DATE 02/21/2019		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8672 - 8682					
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-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			

WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175520		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					-0-			

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 178246		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10288 - 10300					
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-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-			

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 4		RRCID -> 178806		COMPL. DATE 06/16/2000		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10081 - 10087					
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	582	1	179	2	Y	31	66	
						34	9						
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	524	1	253	2	Y	28	94	
						31	9						
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	405	1	218	2	Y	24	118	
						26	9						
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	519	1	164	2	Y	12	130	
						13	9						
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	623	1	79	2	Y	16	146	
						18	9						
*02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	99	1	582	2	Y	51	172 1	25
						56	9						

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171										
PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	186703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11160	- 11786		
M	O	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
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-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-				-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	216301	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	12210	PERF.11236	- 11934
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-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-
02	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WINSLOW "A"		WELL #:		1	RRCID ->	257988	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	11892	PERF.11015	- 11502
09	150 N	50	-0-	-100	-0-	3 1	27 2	Y	18	13 1		5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	20 9		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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SYDRI OPERATING, LLC		833597		WELL #:		1	RRCID ->	155955	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	12205	PERF.11145	- 11802
DAMUTH														
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
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			Y	NO RPT					48

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
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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	5 1	6 2	N	-0-			105
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4 1	5 2	N	-0-			105

OIL AND GAS DIVISION

PINEHURST, SW (WILCOX 11400) //CONT.// 71648 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY
 GALLOWAY ENERGY CO. //CONT.// 293303
 BAKER WELL #: 1 T RRCID -> 191423 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	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	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5 1	7 2	N	-0-			79
02	11 N	10	-0-	-1	-0-	4 1	6 2	N	-0-			79

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

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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

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-
02	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

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
 STATE TRACT 30 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243681 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12710 - 12742

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-
02	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

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 269162 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12572 - 12674

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							
02	18060 X	NO RPT	-0-	-18060	-0-					Y	NO RPT					230

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 269299 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12510 - 12820

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)			71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710						
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 007865	COMPL. DATE 05/26/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6668 - 6676	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 7	RRCID -> 007868	COMPL. DATE 04/29/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6738 - 6754	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 13	RRCID -> 007874	COMPL. DATE 08/15/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6738 - 6800	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 15	RRCID -> 007876	COMPL. DATE 09/18/1946	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6810 - 6823	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 17	RRCID -> 007878	COMPL. DATE 02/04/1950	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6818 - 6838	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 22	RRCID -> 007883	COMPL. DATE 11/24/1998	TOTAL DEPTH	6924	PERF. 4846 - 4852	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #: 24	RRCID -> 007885	COMPL. DATE 07/05/1952	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 6640 - 6665	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710								
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 007890		COMPL. DATE 03/15/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738		
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 007892		COMPL. DATE 08/14/1945		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 061802		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 066733		COMPL. DATE 06/02/1976		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 070633		COMPL. DATE 03/02/1977		TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 070634		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710														
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 071057		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455								
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
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									
02	8316 X	7079	-0-	-1237	-0-	902	1	6153	2	Y	22	23	1			25
						24	9									
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 071081		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 082312		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 083431		COMPL. DATE 07/16/1979		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLEDGER GFU		WELL #: 49		RRCID -> 131637		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6736 - 6746								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLEDGER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 189218		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		50	RRCID -> 228438	COMPL. DATE 10/21/2006	TOTAL DEPTH 8029	PERF. 6698	- 6700		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		51	RRCID -> 263101	COMPL. DATE 09/19/2011	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6695	- 6705		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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		
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-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PLEDGER (MIOCENE 4700) //CONT.// 71940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710													
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 7 RRCID -> 110436 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4678 - 4692													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

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													
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-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

POINT BOLIVAR, N (12300) 72138 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON													
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375													
N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 055546 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A													
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 228017 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13370 - 13427													
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

POPEYE 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN													
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874													
ETOC WELL #: D 11 RRCID -> 265899 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293													
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	16	4	4	9	N	4	275
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	275
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	275
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	275
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	275
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	275

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

POPEYE (WILCOX K SAND)		72340 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
ZARVONA ENERGY LLC		950523									
BP AMERICA A-437		WELL #: 1		RRCID -> 250485		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 14305		PERF.11044 - 11072	
09	210 N	4	-0-	-206	-0-	3 3	1 9	N	1		168
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	125 3	24 9	N	22		190
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	32 3	328 9	N	298		488
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	21 3	24 9	N	22		510
01	155 N	24	-0-	-131	-0-	18 3	6 9	N	5		515
02	224 N	22	-0-	-202	-0-	14 3	8 9	N	7		522

BP AMERICA A-893 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257442		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11080 - 11100	
09	270 N	203	-0-	-67	-0-	151 3	52 9	N	47		292
10	248 N	125	-0-	-123	-0-	91 3	34 9	N	31		323
11	150 N	71	-0-	-79	-0-	36 3	35 9	N	32		355
12	217 N	15	-0-	-202	-0-	11 3	4 9	N	4		359
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	105 3	57 9	N	52	181 1	230
02	56 N	4	-0-	-52	-0-	4 3		N	-0-		230

POPEYE (WILCOX K SAND)		72340 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN			
ZARVONA ENERGY LLC		950523									
BP AMERICA A-893 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257443		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11514 - 11520	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
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
02	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	
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
02	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	
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	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-		60
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-			N	NO RPT		60

PORT NECHES BEND PETROLEUM CORP. STARK		72441 001 064129		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 19		RRCID -> 256991		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8034		-		8185	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		TORRENT OIL LLC KUHNS, H. J. TR 2		862645		WELL #: 19		RRCID -> 069481		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 2354		PERF. 1354 - 1371	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		POLK, J. V. B O/A		WELL #: 31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333		PERF. 3322		- 3327	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		POLK-KUHN-GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 2370		- 2380	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PORT NECHES, N (SEG EAST 8300) TORRENT OIL LLC POLK, J. V., -A-		72443 747 862645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
		WELL #: 11		RRCID -> 008015		COMPL. DATE 07/19/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8094		-		8230	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		STARK, W. H., -B-		WELL #: 21		RRCID -> 008017		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 8667		PERF. 8408		- 8452	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER, VERNON E., INC. RICHTER-NILES		72481 500 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
		WELL #:	1	RRCID ->	130070	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7737 - 7829
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
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
02	2800 X	1424	-0-	-1376	-0-	61 1	1356 2	N	6		84

HAHN, PETER H. ET AL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	132219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7701 - 7740
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	175 1	31
01	5859 X	5464	-0-	-395	-0-	202 1	5242 2	N	18		49
02	5544 X	3561	-0-	-1983	-0-	154 1	3394 2	N	12		61

HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	132532	COMPL. DATE	10/31/1989	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	7765 - 7837
09	2820 X	846	-0-	-1974	-0-	28 1	811 2	N	6		95
10	2914 X	2751	-0-	-163	-0-	105 1	2636 2	N	9		104
11	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	126 1	3243 2	N	14		118
12	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	128 1	3014 2	N	19		137
01	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	114 1	2952 2	N	22		159
02	2632 X	1966	-0-	-666	-0-	85 1	1875 2	N	5		164

CARRIERE-HENDERSON		WELL #:	1	RRCID ->	133688	COMPL. DATE	01/05/1990	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7738 - 7775
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
11	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	201 1	5164 2	N	5	180 1	42
12	4991 X	4766	-0-	-225	-0-	193 1	4560 2	N	12		54
01	5208 X	4631	-0-	-577	-0-	171 1	4439 2	N	19		73
02	4704 X	3104	-0-	-1600	-0-	134 1	2951 2	N	17		90

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
BELL FARM		WELL #: 1		RRCID -> 134106		COMPL. DATE 03/03/1990		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	4800 X	1276	-0-	-3524	-0-	42	1	1228	2	N	5	124
10	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	249	1	6218	2	N	18	142
11	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	207	1	5310	2	N	26	168
12	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	193	1	4544	2	N	14	182
01	5456 X	4674	-0-	-782	-0-	172	1	4473	2	N	26	179 1 29
02	4928 X	3395	-0-	-1533	-0-	146	1	3216	2	N	30	59

SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 134366		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790				
09	1710 N	504	-0-	-1206	-0-	18	1	484	2	N	2	64
10	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	87	1	2179	2	N	11	75
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	75	1	1922	2	N	13	88
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	75	1	1774	2	N	8	96
01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	67	1	1746	2	N	17	113
02	1624 N	1258	-0-	-366	-0-	54	1	1192	2	N	11	124

CARRIERE, EVELYN C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 135650		COMPL. DATE 08/02/1990		TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815				
09	3690 X	1041	-0-	-2649	-0-	34	1	1006	2	N	1	87
10	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	165	1	4134	2	N	3	90
11	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	147	1	3769	2	N	7	97
12	3782 X	3626	-0-	-156	-0-	147	1	3471	2	N	7	104
01	4123 X	3596	-0-	-527	-0-	133	1	3452	2	N	10	114
02	3724 X	2469	-0-	-1255	-0-	107	1	2359	2	N	3	117

MEEK, ROBERT E.		WELL #: 1		RRCID -> 135998		COMPL. DATE 09/08/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809				
09	660 N	183	-0-	-477	-0-	7	1	176	2	N	-0-	55
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	31	1	779	2	N	2	57
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	27	1	695	2	N	3	60
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	26	1	616	2	N	3	63
01	713 N	627	-0-	-86	-0-	23	1	602	2	N	2	65
02	644 N	438	-0-	-206	-0-	19	1	413	2	N	5	70

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701								
CARRIERE-NITSCH		WELL #: 1		RRCID -> 135999		COMPL. DATE 09/21/1990		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876		
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
09	2790 X	754	-0-	-2036	-0-	25 1	728 2	N	1	140
10	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	114 1	2855 2	N	15	155
11	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	110 1	2817 2	N	20	175
12	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	110 1	2596 2	N	10	185
01	2976 X	2679	-0-	-297	-0-	99 1	2563 2	N	15	200
02	2744 X	1758	-0-	-986	-0-	76 1	1682 2	N	-0-	200

HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 136099		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867		
09	4320 X	1185	-0-	-3135	-0-	39 1	1137 2	Y	8	38
10	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	181 1	4518 2	Y	19	57
11	4320 X	3862	-0-	-458	-0-	143 1	3680 2	Y	35	92
12	4371 X	3954	-0-	-417	-0-	160 1	3769 2	Y	23	115
01	4650 X	3875	-0-	-775	-0-	142 1	3692 2	Y	37	152
02	4200 X	1895	-0-	-2305	-0-	82 1	1802 2	Y	10	162

SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 175841		COMPL. DATE 01/02/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798		
09	2730 X	766	-0-	-1964	-0-	28 1	735 2	N	3	197
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
12	2759 X	2656	-0-	-103	-0-	108 1	2544 2	N	4 160 1	45
01	3162 X	2633	-0-	-529	-0-	97 1	2524 2	N	11	56
02	2856 X	1970	-0-	-886	-0-	85 1	1877 2	N	7	63

HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #: 3		RRCID -> 176208		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830		
09	1170 N	333	-0-	-837	-0-	11 1	321 2	N	1	23
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	50 1	1249 2	N	4	27
11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	47 1	1198 2	N	4	31
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	46 1	1092 2	N	2	33
01	1302 N	1153	-0-	-149	-0-	43 1	1106 2	N	4	37
02	1176 N	778	-0-	-398	-0-	34 1	741 2	N	3	40

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
MEEK		WELL #: 1		RRCID -> 236477		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2910 X	2614	-0-	-296	-0-	448 1	2057 2	N	99			144
10	3007 X	2660	-0-	-347	-0-	109 9	2062 2	N	120	180 1		84
11	2910 X	1674	-0-	-1236	-0-	466 1	1204 2	N	70			154
12	2883 X	2621	-0-	-262	-0-	132 9	2195 2	N	35			189
01	2759 X	2028	-0-	-731	-0-	393 1	1943 2	N	9			198
02	2436 X	1255	-0-	-1181	-0-	77 9	1200 2	N	1			199
						387 1						
						39 9						
						75 1						
						10 9						
						54 1						
						1 9						
MEEK, ROBERT E.		WELL #: 2		RRCID -> 250514		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770				
09	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	449 1	2063 2	N	28			200
10	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	31 9	2069 2	N	39	191 1		48
11	2490 X	2038	-0-	-452	-0-	468 1	1506 2	N	37			85
12	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	43 9	2991 2	N	50			135
01	2635 X	2454	-0-	-181	-0-	491 1	2308 2	N	52			187
02	2380 X	1434	-0-	-946	-0-	41 9	1345 2	N	25			212
						527 1						
						55 9						
						89 1						
						57 9						
						61 1						
						28 9						
ROBERT E. MEEK		WELL #: 3		RRCID -> 251328		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752				
09	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	303 1	1391 2	N	1			195
10	1860 N	1666	-0-	-194	-0-	1 9	1354 2	N	5	173 1		27
11	1740 N	1284	-0-	-456	-0-	306 1	967 2	N	1			28
12	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	6 9	1848 2	N	10			38
01	1674 N	1491	-0-	-183	-0-	316 1	1425 2	N	10			48
02	1204 N	943	-0-	-261	-0-	1 9	890 2	N	12			60
						326 1						
						11 9						
						55 1						
						11 9						
						40 1						
						13 9						
HOLT		WELL #: 1		RRCID -> 255263		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CARRIERE-HENDERSON G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 255264		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701															
JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 263240 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836															
M	O	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RICHTER-NILES WELL #: 2 RRCID -> 265207 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877															
09	10860	X	3508	-0-	-7352	-0-	158	1	3319	2	N	28	175	1	47
							31	9							
10	11191	X	7599	-0-	-3592	-0-	290	1	7258	2	N	46			93
							51	9							
11	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	404	1	10371	2	N	86			179
							95	9							
12	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	486	1	11460	2	N	98	181	1	96
							108	9							
01	11945	X	11945	-0-	-0-	-0-	437	1	11352	2	N	142			238
							156	9							
02	10136	X	6921	-0-	-3215	-0-	296	1	6550	2	N	68	186	1	120
							75	9							

GROESBECK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 265473 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAVLIK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271063 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7740 - 7869															
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-
02	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															
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	
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
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
02		560 X	NO RPT	-0-	-560	-0-			N	NO RPT			90

COUEY-HARFST GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	234596	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	14018	PERF.12726 - 13260	
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-
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			N	NO RPT			-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	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)				72681 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688									
WEST BLESSING				WELL #:	1	RRCID ->	242361	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10874 - 10894	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST BLESSING				WELL #:	3	RRCID ->	244801	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10997 - 11908	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			22
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			24
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

GTG OPERATING, LLC				337080									
BLESSING UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	204742	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11122 - 11142	
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		87 N	87	-0-	-0-	-0-	29 1	58 2	N	-0-			113
*01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	34 1	59 2	N	-0-			113
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) GTG OPERATING, LLC BLESSING UNIT NO. 3		//CONT.// 72681 250 //CONT.// 337080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
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	
BLESSING UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 213313		COMPL. DATE 09/20/2005			TOTAL DEPTH 12400			PERF.10900 - 10920		
09		5400 X	5204	-0-	-196	-0-	1942 200	1 9	3062	2	N	182	168 1	244
10		5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	3222 127	1 9	1975	2	N	115	180 1	179
11		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	1666 164	1 9	3211	2	N	149		328
*12		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	1833 179	1 9	3230	2	N	163	355 1	136
01		5208 X	4147	-0-	-1061	-0-	814 182	1 9	3151	2	N	165	180 1	121
02		4844 X	NO RPT	-0-	-4844	-0-					N	NO RPT		121
BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 214566		COMPL. DATE 02/27/2014			TOTAL DEPTH 12400			PERF.10495 - 10768		
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	100 22	1 9	63	2	N	20		245
10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	54 12	1 9	33	2	N	11		256
11		193 N	193	-0-	-0-	-0-	61 15	1 9	117	2	N	14	185 1	85
*12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	58 167	1 9	123	2	N	152		237
*01		403 N	403	-0-	-0-	-0-	159 15	1 9	229	2	N	14		251
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		251
BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 221662		COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 11300			PERF.10750 - 10852		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236490		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 12000			PERF.11166 - 11172		
09		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	452 120	1 9	888	2	N	109		192
10		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	987 114	1 9	637	2	N	104	179 1	117
11		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	460 127	1 9	1014	2	N	115	185 1	47
*12		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	458 348	1 9	911	2	N	316	179 1	184
*01		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	553 77	1 9	971	2	N	70		254
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		254
BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 246966		COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 12000			PERF.10592 - 10600		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080													
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 276552		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10460 - 10506					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
02	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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-				87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-				87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-				87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-				87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-				87
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT				87

REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #: 1		RRCID -> 177443		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 12501		PERF.10814 - 11969			
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	
02	3080 X	1709	-0-	-1371	-0-	1655	3	54	9	Y	49			413	

TRULL		WELL #: 4		RRCID -> 197975		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10250 - 12190					
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

TRULL		WELL #: 3		RRCID -> 199612		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10153 - 11014					
09	480 N	473	-0-	-7	-0-	4	1	446	3	Y	21	21	1	72	
						23	9								
10	558 N	507	-0-	-51	-0-	489	3	18	9	Y	16			88	
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	541	3	14	9	Y	13	22	1	79	
12	496 N	494	-0-	-2	-0-	16	1	464	3	Y	13			92	
						14	9								
01	496 N	485	-0-	-11	-0-	467	3	18	9	Y	16	26	1	82	
02	532 N	462	-0-	-70	-0-	448	3	14	9	Y	13			95	

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
TRULL		WELL #: 5		RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	11	1	1189	3	N	108	180 1	38
10	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	119	9	120	9	N	109		147
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1304	3	135	9	N	123	178 1	92
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1252	3	1210	3	N	115		207
01	1426 N	1376	-0-	-50	-0-	40	1	127	9				
02	1288 N	960	-0-	-328	-0-	127	9	131	9	N	119	178 1	148
						874	3	86	9	N	78		226

TRULL		WELL #: 6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 08/20/2016			TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847				
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	4	1	446	3	N	7	32 1	158
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	8	9	9	9	N	8		166
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	457	3	6	9	N	5	32 1	139
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	482	3	450	3	N	2		141
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	15	1	2	9				
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	452	3	6	9	N	5		146
						393	3	9	9	N	8		154

PRAIRIE BELL (11000)		72869 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611											
GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 249254		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 251254		COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466				
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		60

GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 251901		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782				
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
02	728 N	642	-0-	-86	-0-	118	1	524	3	N	-0-		276

GLASSCOCK RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 258486		COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PRAIRIE BELL (11000)		//CONT.// 72869 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611							
GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 2		RRCID -> 258524		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		196
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		196
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		196
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		196
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		196

GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 260023		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762	
09	10320 X	5105	-0-	-5215	-0-	303 1	4802 3	N	-0-
10	10664 X	3143	-0-	-7521	-0-	203 1	2938 3	N	2
11	8100 X	2861	-0-	-5239	-0-	235 1	2626 3	N	-0-
12	8370 X	2083	-0-	-6287	-0-	206 1	1877 3	N	-0-
01	8370 X	4025	-0-	-4345	-0-	426 1	3599 3	N	-0-
02	4760 X	1946	-0-	-2814	-0-	357 1	1589 3	N	-0-

MESSY OIL AND GAS, LLC		562067		RRCID -> 268008		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071	
OWENS		WELL #: 1							
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-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 055313		COMPL. DATE 03/06/1973		TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052	
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU		WELL #: 1							
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PRASIFKA (YEGUA)		72918 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
HENNIG PRODUCTION CO., INC.		378508							
MECHURA, T. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189830		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 14808 PERF.12666 - 12746	
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

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

PROVIDENT CITY (4100)		73293 916		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729												
SCRAM		WELL #:		1		RRCID -> 154611		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 4525		PERF. 4370 - 4374		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-			-0-
02	4256 X	3232	-0-	-1024	-0-	3232	2			N	-0-			-0-

QUINN (-B- SAND)		73802 090		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
GALLOWAY ENERGY CO.		293303												
QUINN		WELL #:		1		RRCID -> 265778		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 6390 - 6398		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			40
02	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			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		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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	993 N	993	-0-	-0-	-0-	992	2	1	9	N	1			41
02	756 N	645	-0-	-111	-0-	645	2			N	-0-			41

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	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02	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	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02	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) 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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
02	1008	N	233	-0-	-775	-0-	233	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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 26 RRCID -> 144520 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEMER, MRS. ALBERTA WELL #: 15 RRCID -> 236981 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 4331 PERF. 3212 - 3286

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	-0-	3691	1	N	-0-			-0-
12	2799	N	2108	-0-	-691	-0-	2108	1	N	-0-			-0-
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	1	N	-0-			-0-
*02	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	1	N	-0-			-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY)		//CONT.//		74106 320	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		//CONT.//		252470									
AUSTIN COLLEGE		WELL #:		38	RRCID ->	271147	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	3080 - 3090	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

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
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
02		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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RASMUSSEN LANGE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	271091	COMPL. DATE	09/15/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7726 - 7732
09	7170 X	6571	-0-	-599	-0-	600	1	5947	2	N	22	168 1	58
						24	9						
10	7409 X	6955	-0-	-454	-0-	620	1	6278	2	N	52		110
						57	9						
11	7170 X	6926	-0-	-244	-0-	600	1	6271	2	N	50		160
						55	9						
12	7316 X	6854	-0-	-462	-0-	620	1	6189	2	N	41		201
						45	9						
01	7316 X	6163	-0-	-1153	-0-	540	1	5577	2	N	42	171 1	72
						46	9						
02	6468 X	4183	-0-	-2285	-0-	320	1	3820	2	N	39		111
						43	9						

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)		//CONT.//		74264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON					
FIELD PETROLEUM CORP.				266906										
BAIN				WELL #:	1A	RRCID ->	178204	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7546 - 7592		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

RAMSEY (8600 WILCOX)				74471 423	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLORADO					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
HERDER, GEORGE				WELL #:	1	RRCID ->	158027	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8611 - 8615		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMSEY (9300 WILCOX)				74471 658	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLORADO					
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280										
DIXON, LOMA				WELL #:	2	RRCID ->	154800	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9331 - 9337		
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
*02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1278	2	52	9	N	47			263

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	BALANCE
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2550	3584	-0-	1034	3697	90	1	3450	2	N	40				128
						44	9								
10	2635	2759	-0-	124	3821	69	1	2638	2	N	47				175
						52	9								
11	2550	3349	-0-	799	4620	78	1	3229	2	N	38	142	1		71
						42	9								
12	2635	-0-	-0-	-2635	1985						N	-0-			71
01	1985 R	-0-	-0-	-1985							N	-0-			71
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			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	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RAMSEY, E. (WILCOX 9370)		74473 430		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
PRIESMEYER, L.		WELL #: 1		RRCID -> 158691		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9368 - 9372			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	30 1	1453 2	N	16	139 1		19
							18 9						
10		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	28 1	1747 2	N	26			45
							29 9						
11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	29 1	1002 2	N	10			55
							11 9						
12		522 N	522	-0-	-0-	-0-	29 1	481 2	N	11			66
							12 9						
01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	23 1	464 2	N	11			77
							12 9						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

RAMSEY, E. (WILCOX 10300)		74473 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
ZAHRADNICK, ALFRED		WELL #: 1		RRCID -> 091859		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10271 - 10276			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	112 1	1685 2	N	12			85
							13 9						
10		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	120 1	1744 2	N	54			139
							59 9						
11		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	108 1	1933 2	N	48	148 1		39
							53 9						
12		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	104 1	1383 2	N	26			65
							29 9						
01		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	112 1	937 2	N	27			92
							30 9						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700)		74473 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
PRIESMEYER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214235		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10702 - 10710			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANGER A (YEGUA)		74681 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK					
PALEO OIL COMPANY LLC		635131											
RANGER A		WELL #: 01		RRCID -> 286773		COMPL. DATE 06/16/2017		TOTAL DEPTH 3802		PERF. 3066 - 3072			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-			N	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RANKIN (COOK MTN. IV) FAULCONER, VERNON E., INC. MCWHORTER				74691 100 263701	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HARRIS
				WELL #: 1	RRCID -> 196792	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9155	-		9195	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14490 X	12815	-0-	-1675	-0-	540 1 116 9	12159 2	N	105			282
10	15459 X	15459	-0-	-0-	-0-	620 1 141 9	14698 2	N	128	185 1		225
11	14490 X	14274	-0-	-216	-0-	600 1 117 9	13557 2	N	106	192 1		139
12	14477 X	14325	-0-	-152	-0-	620 1 149 9	13556 2	N	135	190 1		84
01	15469 X	14218	-0-	-1251	-0-	620 1 205 9	13393 2	N	186	181 1		89
02	13972 X	13525	-0-	-447	-0-	560 1 122 9	12843 2	N	111			200

BABY RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 226692	COMPL. DATE 03/16/2007	TOTAL DEPTH 9428	PERF. 9148	-		9237	
09	24810 X	24283	-0-	-527	-0-	2400 1 322 9	21561 2	N	293	176 1		289
10	25637 X	24289	-0-	-1348	-0-	2480 1 334 9	21475 2	N	304	354 1		239
11	24810 X	22420	-0-	-2390	-0-	2400 1 288 9	19732 2	N	262	377 1		124
12	25606 X	25259	-0-	-347	-0-	2480 1 407 9	22372 2	N	370	349 1		145
01	25079 X	23227	-0-	-1852	-0-	2480 1 369 9	20378 2	N	335	378 1		102
02	22652 X	20107	-0-	-2545	-0-	2160 1 301 9	17646 2	N	274	182 1		194

PROLINE ENERGY RESOURCES INC HOLMES				681327 1A	RRCID -> 209682	COMPL. DATE 04/16/2005	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9487	-		9627	
09	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2068 2	22 9	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	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		N	-0-			273
*02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		N	-0-			273

HCWD-58				WELL #: 1	RRCID -> 210921	COMPL. DATE 08/05/2005	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9484	-		9640	
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	689 2	24 9	N	22			200
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			200
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-			200
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-			200
*01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		N	-0-			200
*02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		N	-0-			200

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND) NORDSTRAND ENGINEERING, INC. THARP, KATHLEEN				74691 216 612858	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HARRIS
				WELL #: 2	RRCID -> 142134	COMPL. DATE 05/26/1992	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 9344	-		9388	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

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

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

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

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-
02	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

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
02	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

09	12926 R	12926	-0-	-0-	-0-	8577	2	4349	9	N	3954	3755	1	457
10	12951 R	12951	-0-	-0-	-0-	8278	2	4673	9	N	4248	4547	1	158
11	19110 #	3778	-0-	-15332	-0-	2069	2	1709	9	N	1554	1315	1	397
12	19747 #	929	-0-	-18818	-0-	868	2	61	9	N	55	253	1	199
01	19747 #	4754	-0-	-14993	-0-	2789	2	1965	9	N	1786	1734	1	251
02	12068 #	5271	-0-	-6797	-0-	3365	2	1906	9	N	1733	1760	1	224

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

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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RATTLESNAKE MOUND (7000)		//CONT.//		74821 782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
LTS OIL & GAS				511745								
STATE LEASE 66709				WELL #: 1	RRCID -> 154600	COMPL. DATE 05/23/1995	TOTAL DEPTH 12631	PERF. 7149	- 7159			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	166	1	4465	2	Y	-0-	60
10	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	130	1	3020	2	Y	-0-	60
11	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	185	1	3438	2	Y	2	62
						2	9					
12	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	160	1	6172	2	Y	7	69
						8	9					
01	4774 X	3102	-0-	-1672	-0-	77	1	3005	2	Y	18	87
						20	9					
02	4312 X	1682	-0-	-2630	-0-	54	1	1625	2	Y	3	90
						3	9					

USA-RAVEN FOREST				WELL #: 4	RRCID -> 281392	COMPL. DATE 09/20/2016	TOTAL DEPTH 11426	PERF.11400	- 11420			
09	15795 X	15795	-0-	-0-	-0-	565	1	15182	2	Y	44	153
						48	9					
10	21421 X	13989	-0-	-7432	-0-	572	1	13391	2	Y	24	177
						26	9					
11	20730 X	13357	-0-	-7373	-0-	680	1	12625	2	Y	47	53
						52	9				171 1	
12	21938 X	21938	-0-	-0-	-0-	553	1	21335	2	Y	45	98
						50	9					
01	17980 X	10771	-0-	-7209	-0-	267	1	10459	2	Y	41	139
						45	9					
02	14756 X	5414	-0-	-9342	-0-	173	1	5210	2	Y	28	167
						31	9					

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			
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	25320	15622	-0-	-9698	28598	558	1	14987	2	N	70	155
						77	9					
10	26164	14392	-0-	-11772	16826	588	1	13752	2	N	47	202
						52	9					
11	25320	9219	-0-	-16101	725	468	1	8678	2	N	66	87
						73	9				181 1	
12	16319 R	15594	-0-	-725	-0-	391	1	15080	2	N	112	199
						123	9					
01	20026 #	7080	-0-	-12946	-0-	177	1	6903	2	N	-0-	199
02	14588 #	5412	-0-	-9176	-0-	174	1	5224	2	N	13	30
						14	9				182 1	

RAYWOOD (COOK MTN.)		74993 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874								
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL		WELL #:	4	RRCID ->	008070	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	12485	PERF.11741 - 11863
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	
O											
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	273 1	371 2	N	51	155
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	56 9 291 1	310 2	N	59	214
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	65 9 267 1	322 2	N	56	183 1 87
12	713	N	608	-0-	-105	-0-	62 9 183 1	351 2	N	67	154
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	74 9 43 1	298 2	N	63	217
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	69 9		N	NO RPT	217

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
MORRIS, E.		048169									
MORRIS, E.		WELL #:	11	RRCID ->	177513	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10864 - 10952	
M	O										
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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	22

HOLBROOK		911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
MORRIS, E.		048169									
MORRIS, E.		WELL #:	1	RRCID ->	181880	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	11086	PERF.10879 - 10986	
M	O										
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MITCHELL, LEON		911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
MORRIS, E.		048169									
MORRIS, E.		WELL #:	1	RRCID ->	182273	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11225	PERF.11014 - 11164	
M	O										
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-	-0-			Y	NO RPT	17
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	17

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2970 X	2613	-0-	-357	-0-	600	1	1977	2	N	33		75
						36	9						
10	2883 X	2615	-0-	-268	-0-	620	1	1967	2	N	25		100
						28	9						
11	2730 X	2491	-0-	-239	-0-	600	1	1858	2	N	30		130
						33	9						
12	2821 X	2484	-0-	-337	-0-	620	1	1827	2	N	34		164
						37	9						
01	2697 X	2426	-0-	-271	-0-	600	1	1781	2	N	41	177 1	28
						45	9						
02	2436 X	2212	-0-	-224	-0-	560	1	1626	2	N	24		52
						26	9						

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 CARRIZO-APACHE 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212368 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12438 - 12524

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
02	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

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
02	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

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
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TEXACO FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 212211 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13145 - 13264

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		74993 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169							
TEXACO FEE "B"		WELL #:		4	RRCID ->	226462	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12940 - 13008
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
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	56
01	8556 X	6708	-0-	-1848	-0-	6688	2	20	9	Y	18	74
02	8120 X	5316	-0-	-2804	-0-	5285	2	31	9	Y	28	102

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		2
02	T. A.	NO RPT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER) 74994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 HEBBERT, EMILE WELL #: 2 RRCID -> 166334 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378

09	3270 X	2811	-0-	-459	-0-	180	1	2603	2	N	25					70
10	4154 X	3422	-0-	-732	-0-	28	9	3150	2	N	39					109
11	4020 X	2756	-0-	-1264	-0-	43	9	2534	2	N	10					119
12	4154 X	2958	-0-	-1196	-0-	11	9	2684	2	N	31					150
01	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	240	1	3157	2	N	-0-					150
02	3080 X	2745	-0-	-335	-0-	34	9	2518	2	N	5					155
						221	1									
						6	9									

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244

09	7890 X	7234	-0-	-656	-0-	468	1	6766	2	N	-0-					116
10	8153 X	5929	-0-	-2224	-0-	8	9	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-	68	9	6654	2	N	-0-					7
02	6748 X	3891	-0-	-2857	-0-	314	1	3577	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B DENY	-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

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
02	8008 X	7710	-0-	-298	-0-	7444	2	266	9	N	242	181	1			129

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) FAULCONER, VERNON E., INC. TUER-MITCHELL UNIT		75010 300 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
		WELL #:	1 T	RRCID ->	064503	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	12811	PERF.11671 - 11887					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02		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					
*07	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	256	1	4411	2	Y	6				67
						7	9								
*08	4371 X	4347	-0-	-24	-0-	265	1	4073	2	Y	8				75
						9	9								
*09	4350 X	3902	-0-	-448	-0-	252	1	3639	2	Y	10				85
						11	9								
*10	4495 X	4443	-0-	-52	-0-	300	1	4129	2	Y	13				98
						14	9								
*11	4350 X	1866	-0-	-2484	-0-	143	1	1717	2	Y	5				103
						6	9								
*12	4495 X	599	-0-	-3896	-0-	49	1	548	2	Y	2				105
						2	9								
*01	4433 X	488	-0-	-3945	-0-	41	1	447	2	Y	-0-				105
02	4004 X	3051	-0-	-953	-0-	245	1	2792	2	Y	13				118
						14	9								

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT		WELL #:	1L	RRCID ->	067077	COMPL. DATE	05/04/1976	TOTAL DEPTH	12153	PERF.11904 - 11998					
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
02	4900 X	4501	-0-	-399	-0-	4501	2			Y	-0-				83

WESTERN ENERGY GROUP, LLC MALLET UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	063775	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	14720	PERF.11942 - 12052					
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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				59

MALLET		WELL #:	1	RRCID ->	115271	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12008 - 12094					
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		75010 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874							
MALLETT		WELL #:		2	RRCID -> 177580	COMPL. DATE 05/28/2000	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11686	- 11776		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		75
10	T. A.		-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
02	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		
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850)				75010 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874							
MALLETT-MITCHELL UNIT #1		WELL #:		1 U	RRCID -> 124169	COMPL. DATE 05/20/1976	TOTAL DEPTH 12153	PERF.10881	- 10925		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
10	T. A.		-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
02	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		
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
02	0 N		-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		
09	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	17		221
10	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	27		248
11	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	13		261
12	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	10		271
01	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	10	190 1	91
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		91

POOLE		WELL #:		2	RRCID -> 197874	COMPL. DATE 03/16/2002	TOTAL DEPTH 13104	PERF.12640	- 12654		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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								
02	1484 N	388	-0-	-1096	-0-	15	1	300	2	N	66	62	1		76
						73	9								
SUN-HARDER A			WELL #: 2		RRCID -> 242413		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720					
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								
*02	14089 X	14089	-0-	-0-	-0-	631	1	12670	2	N	716	655	1		488
						788	9								
GRAHAM TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 266641		COMPL. DATE 11/02/2012			TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946					
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
02	4312 X	3254	-0-	-1058	-0-	3046	2	208	9	N	189				290
BUBBA 'D' GU			WELL #: 1		RRCID -> 279964		COMPL. DATE 09/14/2015			TOTAL DEPTH 12912 PERF.11860 - 11903					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

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
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
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	4 1	74 2	N	128	108	1	45
						141 9						

RED BULL (COOK MOUNTAIN)				75177 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
O.B. RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	261255	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	13706	PERF.12494 -	12826
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
02	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
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

RED FISH REEF (AB-4)				75234 010	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375								
RFR TRACT 247		WELL #:		188	RRCID ->	102549	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	13799	PERF.12582 -	12586
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
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			205

RED FISH REEF (F-4)				75234 013	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375								
RFR F-4 SD UNIT		WELL #:		191	RRCID ->	109058	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	9705	PERF. 9224 -	9247
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB A FRIO 11)		75234 039		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 247		WELL #: 144		RRCID -> 081431		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 14551 PERF.10090 - 10157		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RFR TRACT 225		WELL #: 132		RRCID -> 093316		COMPL. DATE 05/29/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10090 - 10213		
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-
02	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		
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
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
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
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	

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

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	
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	
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

RFR FRIO 15 GU		WELL #:	184	RRCID ->	226731	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	11180	PERF. N/A	
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-	
02	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	
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-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	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	PROD	AMT CODE	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
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-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
RFR TRACT 246		WELL #: 181		RRCID -> 097587	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10151 - 10318
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-
02	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
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-
02	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
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-
02	14B DENY	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	M	PROD	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						
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-
02	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						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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						
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
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795					N	NO RPT					12670

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

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	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
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
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	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		
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1193	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1193	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1193	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1193	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		1193	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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		
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-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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		
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
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-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		59	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		59	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		59	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		59	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		59	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
02	14B2	EXT	-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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			33

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
REUTER		WELL #: 1		RRCID -> 110873		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH 12565		PERF.12450 - 12457			
09	2939	N	2939	-0-	-0-	67	1	2872	3	N	-0-	129 1	23
10	3038	X	2479	-0-	-559	2479	2			N	-0-		23
11	2940	X	2798	-0-	-142	2792	2	6	9	N	5	1 8	27
12	3038	X	2958	-0-	-80	2958	2			N	-0-		27
01	3038	X	2450	-0-	-588	2449	2	1	9	N	1		28
02	2744	X	2336	-0-	-408	2332	2	4	9	N	4		32

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
TRACI		WELL #: 2		RRCID -> 247002		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 12766		PERF.12476 - 12530			
09	7050	X	6836	-0-	-214	6836	1			N	-0-		27
10	7192	X	7013	-0-	-179	7013	1			N	-0-		27
11	6960	X	6206	-0-	-754	6206	1			N	-0-		27
12	7156	X	7156	-0-	-0-	7156	1			N	-0-		27
01	7068	X	6921	-0-	-147	6921	2			N	-0-		27
02	6384	X	4794	-0-	-1590	4794	2			N	-0-		27

TYE UNIT		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
REUTER		WELL #: 1		RRCID -> 256107		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 13082		PERF.12546 - 12964			
09	3150	X	2672	-0-	-478	2672	1			N	-0-		109
10	3255	X	2601	-0-	-654	2601	1			N	-0-		109
11	3030	X	2515	-0-	-515	2515	1			N	-0-		109
12	3131	X	2885	-0-	-246	2884	1	1	9	N	1	1 1	109
01	2759	X	2141	-0-	-618	2141	2			N	-0-		109
02	2492	X	1872	-0-	-620	1872	2			N	-0-		109

ETHELMAE		948460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE					
REUTER		WELL #: 1		RRCID -> 258223		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 13091		PERF.12550 - 12624			
09	13170	X	11476	-0-	-1694	11476	1			N	-0-		245
10	13609	X	13548	-0-	-61	13548	1			N	-0-		245
11	11880	X	11739	-0-	-141	11739	1			N	-0-		245
12	13266	X	13266	-0-	-0-	13265	1	1	9	N	1	1	245
01	13547	X	11763	-0-	-1784	11763	1			N	-0-		245
02	12236	X	8193	-0-	-4043	8193	1			N	-0-		245

OIL AND GAS DIVISION

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4861 X	4861	-0-	-0-	483 106 9	4272 2	N	96	1 8		229
10	6887 X	6887	-0-	-0-	672 77 9	6138 2	N	70	188 1	1 8	110
11	7247 X	7247	-0-	-0-	732 133 9	6382 2	N	121	1 8		230
12	5705 X	5705	-0-	-0-	578 41 9	5086 2	N	37	2 8		265
01	3496 X	3496	-0-	-0-	351 121 9	3024 2	N	110	190 1	1 8	184
02	2240 X	NO RPT	-0-	-2240			N	NO RPT			184
ENGLAND-VIRNAU			WELL #: 1	RRCID -> 184600	COMPL. DATE 07/16/2001	TOTAL DEPTH 11778	PERF.11206 - 11428				
09	2970 X	2913	-0-	-57	294 14 9	2605 2	N	13			180
10	3069 X	2475	-0-	-594	244 6 9	2225 2	N	5			185
11	2940 X	2572	-0-	-368	263 14 9	2295 2	N	13	1 8		197
12	3007 X	2207	-0-	-800	224 12 9	1971 2	N	11	176 1		32
01	3007 X	2244	-0-	-763	232 15 9	1997 2	N	14	1 1		45
02	2716 X	NO RPT	-0-	-2716			N	NO RPT			45
KAECELE "170"			WELL #: 2	RRCID -> 184756	COMPL. DATE 06/13/2001	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11204 - 11531				
09	4320 X	2860	-0-	-1460	290 8 9	2562 2	N	7			174
10	4464 X	3223	-0-	-1241	316 17 9	2890 2	N	15			189
11	3750 X	3321	-0-	-429	340 15 9	2966 2	N	14	1 8		202
12	3875 X	2763	-0-	-1112	281 6 9	2476 2	N	5			207
01	3875 X	3479	-0-	-396	361 8 9	3110 2	N	7			214
02	3108 X	NO RPT	-0-	-3108			N	NO RPT			214
REASER			WELL #: 1	RRCID -> 187889	COMPL. DATE 01/06/2002	TOTAL DEPTH 11798	PERF.11440 - 11568				
09	5816 X	5816	-0-	-0-	586 42 9	5188 2	Y	38	1 8		99
10	5552 X	5552	-0-	-0-	544 36 9	4972 2	Y	33			132
11	6428 X	6428	-0-	-0-	657 43 9	5728 2	Y	39	1 8		170
12	5425 X	5041	-0-	-384	512 23 9	4506 2	Y	21	2 8		189
01	5803 X	5803	-0-	-0-	603 10 9	5190 2	Y	9	1 8		197
02	4900 X	NO RPT	-0-	-4900			Y	NO RPT			197

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
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
REASER				WELL #: 2	RRCID -> 190573	COMPL. DATE 08/04/2002	TOTAL DEPTH 11817	PERF.11153 - 11530				
09		4023 X	4023	-0-	-0-	406 1 24 9	3593 2	Y	22			120
10		4067 X	4067	-0-	-0-	400 1 13 9	3654 2	Y	12			132
11		4354 X	4354	-0-	-0-	447 1 12 9	3895 2	Y	11	1 8		142
12		4008 X	4008	-0-	-0-	406 1 24 9	3578 2	Y	22	1 8		163
01		4456 X	4456	-0-	-0-	462 1 14 9	3980 2	Y	13	1 8		175
02		3360 X	NO RPT	-0-	-3360			Y	NO RPT			175
SCHNEIDER				WELL #: 1	RRCID -> 191157	COMPL. DATE 09/14/2002	TOTAL DEPTH 11817	PERF.11256 - 11462				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			179
REASER				WELL #: 3	RRCID -> 192679	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11154 - 11516				
09		7080 X	5742	-0-	-1338	583 1 2 9	5157 2	N	2			284
10		7316 X	5563	-0-	-1753	543 1 59 9	4961 2	N	54	184 1		154
11		6990 X	4004	-0-	-2986	407 1 45 9	3552 2	N	41	1 8		194
12		7223 X	6950	-0-	-273	704 1 45 9	6201 2	N	41	1 8		234
01		7223 X	5272	-0-	-1951	544 1 41 9	4687 2	N	37	180 1	1 8	90
02		5348 X	NO RPT	-0-	-5348			N	NO RPT			90
KAECEHELE "170"				WELL #: 3	RRCID -> 193089	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11306 - 11538				
09		3436 X	3436	-0-	-0-	346 1 25 9	3065 2	N	23	1 8		65
10		3327 X	3327	-0-	-0-	327 1 11 9	2989 2	N	10			75
11		3480 X	2412	-0-	-1068	247 1 8 9	2157 2	N	7			82
12		3596 X	2936	-0-	-660	297 1 20 9	2619 2	N	18			100
01		3596 X	3027	-0-	-569	312 1 28 9	2687 2	N	25	1 8		124
02		3220 X	NO RPT	-0-	-3220			N	NO RPT			124

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN				
		WELL #: 4		RRCID -> 194941		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11133 - 11501				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5400 X	4648	-0-	-752	-0-	469	1	4151	2	N	25	1	8	219
10	5053 X	4632	-0-	-421	-0-	28	9	455	1	N	17	1	8	235
11	4890 X	3730	-0-	-1160	-0-	19	9	384	1	N	1	1	8	235
12	5053 X	4693	-0-	-360	-0-	1	9	477	1	N	18	180	1	1 8 72
01	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	20	9	500	1	N	52	2	8	122
02	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	57	9			N	NO RPT			122
REASER		WELL #: 5		RRCID -> 195677		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11188 - 11561				
09	4920 X	3961	-0-	-959	-0-	400	1	3536	2	N	23			55
10	5208 X	4886	-0-	-322	-0-	25	9	477	1	N	42			97
11	5340 X	4040	-0-	-1300	-0-	46	9	412	1	N	29	1	8	125
12	5518 X	3526	-0-	-1992	-0-	32	9	357	1	N	23	1	8	147
01	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	25	9	659	1	N	39	1	8	185
02	4424 X	NO RPT	-0-	-4424	-0-	43	9			N	NO RPT			185
REASER "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 195683		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11243 - 11560				
09	4530 X	3874	-0-	-656	-0-	390	1	3449	2	N	32	190	1	1 8 73
10	4371 X	4052	-0-	-319	-0-	35	9	394	1	N	52	1	8	124
11	4020 X	3716	-0-	-304	-0-	57	9	378	1	N	37	1	8	160
12	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	41	9	463	1	N	67	2	8	225
01	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	74	9	510	1	N	62	191	1	2 8 94
02	3668 X	NO RPT	-0-	-3668	-0-	68	9			N	NO RPT			94
REASER		WELL #: 6		RRCID -> 196877		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11267 - 11492				
09	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	218	1	1927	2	N	13			140
10	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	14	9	256	1	N	18	1	8	157
11	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	20	9	259	1	N	16	1	8	172
12	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	18	9	231	1	N	19	1	8	190
01	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	21	9	286	1	N	16	2	8	204
02	1540 N	NO RPT	-0-	-1540	-0-	18	9			N	NO RPT			204

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE				
REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN JAMEX, INC. //CONT.// 429659 BECKENDORFF WELL #: 2 RRCID -> 197289 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516														
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
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-	1	9							
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	182	2	N	-0-			172
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-	57	1	494	2	N	-0-			172
											NO RPT			172
ENGLAND-VIRNAU WELL #: 2 RRCID -> 199639 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSTON, EULA MAY WELL #: 1 RRCID -> 199886 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11425 - 11834														
09	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	413	1	3651	2	N	10			159
10	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	11	9	541	1	N	4			163
11	4740 X	4069	-0-	-671	-0-	4	9	417	1	N	13	1	8	175
12	4898 X	3130	-0-	-1768	-0-	14	9	319	1	N	-0-			175
01	4898 X	3015	-0-	-1883	-0-	313	1	2698	2	N	4	1	8	178
02	4424 X	NO RPT	-0-	-4424	-0-	4	9			N	NO RPT			178
SCHNEIDER WELL #: 2 RRCID -> 202602 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391														
09	3120 X	2809	-0-	-311	-0-	285	1	2523	2	N	1			205
10	3224 X	3195	-0-	-29	-0-	1	9	315	1	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-	1	9	245	1	N	-0-			205
01	3193 X	3047	-0-	-146	-0-	317	1	2727	2	N	3	1	8	207
02	2884 X	NO RPT	-0-	-2884	-0-	3	9			N	NO RPT			207
REASER WELL #: 7 RRCID -> 202603 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500														
09	5610 X	3673	-0-	-1937	-0-	371	1	3285	2	N	15			200
10	5797 X	4995	-0-	-802	-0-	17	9	486	1	N	59	180	1	78
11	5610 X	4832	-0-	-778	-0-	65	9	493	1	N	33	1	8	110
12	5797 X	5040	-0-	-757	-0-	36	9	509	1	N	42	2	8	150
01	5797 X	5193	-0-	-604	-0-	46	9	533	1	N	65	1	8	214
02	4508 X	NO RPT	-0-	-4508	-0-	72	9			N	NO RPT			214

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. ENGLAND-VIRNAU		//CONT.// //CONT.//	76105 700 429659	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: AUSTIN					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	3	RRCID ->	203768	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11306 -	11532
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	114 1 8 9	1007 2	N	7		244
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	116 1 12 9	1063 2	N	11	170 1	85
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	127 1 10 9	1107 2	N	9		94
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	129 1 6 9	1135 2	N	5	2 8	97
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	150 1 7 9	1294 2	N	6	1 8	102
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-			N	NO RPT		102

KAECHLE "170"		WELL #:	4	RRCID ->	203942	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11265 -	11564
09	1740 N	1467	-0-	-273	-0-	149 1	1318 2	N	-0-		145
10	2077 N	1947	-0-	-130	-0-	191 1 8 9	1748 2	N	7		152
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	148 1 2 9	1293 2	N	2		154
12	1519 N	1448	-0-	-71	-0-	147 1 2 9	1299 2	N	2	1 8	155
01	1953 N	1490	-0-	-463	-0-	154 1 6 9	1330 2	N	5		160
02	1344 N	NO RPT	-0-	-1344	-0-			N	NO RPT		160

CRANZ TRUST 834		WELL #:	1	RRCID ->	217827	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.12397 -	12018
09	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	479 1 25 9	4239 2	N	23	182 1	1 8 89
10	4774 X	3880	-0-	-894	-0-	378 1 51 9	3451 2	N	46		135
11	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	505 1 46 9	4405 2	N	42		177
12	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	496 1 34 9	4370 2	N	31	1 8	207
01	4898 X	3400	-0-	-1498	-0-	350 1 40 9	3010 2	N	36	1 8	242
02	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-			N	NO RPT		242

RICH RANCH (COOK MTN.) FORT APACHE ENERGY, INC. STOESSER ET AL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	110853	COMPL. DATE	02/29/1984	TOTAL DEPTH	15490	PERF.13153 -	13344
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICH RANCH (Y-6-E)		76382 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845									
DANIEL, GOVERNOR BILL 161 GU		WELL #:	2	RRCID ->	202078	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	12809	PERF.12568 - 12620	
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	EOM BALANCE
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											

RICH RANCH (YEGUA)		76382 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
VANTAGE OPERATING, LLC		882608									
GOVERNOR BILL DANIEL 161		WELL #:	3	RRCID ->	275496	COMPL. DATE	05/20/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 7042 - 7522	
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICH RANCH, N. (12270)		76383 527		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874									
HOWELL		WELL #:	1	RRCID ->	210877	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	13900	PERF.12270 - 12323	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		170
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		170
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		170
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		170
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		170
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		170

RICHMOND RANCH (YEGUA 1)		76517 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
BEJO CORPORATION		061990									
TDCJ		WELL #:	1	RRCID ->	218913	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8470 - 8476	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT		-0-

RIO LOCO (YEGUA)		76852 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
NAISER, J. E. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	127323	COMPL. DATE	05/26/1988	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 7603 - 7658	
09	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	465 1	6024 2	N	16		127
						18 9					
10	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	486 1	5473 2	N	13		140
						14 9					
11	7140 X	6210	-0-	-930	-0-	476 1	5715 2	N	17		157
						19 9					
12	7378 X	4969	-0-	-2409	-0-	430 1	4522 2	N	15		172
						17 9					
01	7378 X	5698	-0-	-1680	-0-	521 1	5162 2	N	14	176 1	10
						15 9					
02	6076 X	4102	-0-	-1974	-0-	363 1	3726 2	N	12		22
						13 9					

OIL AND GAS DIVISION

RIO LOCO (YEGUA) //CONT.// 76852 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MERTA, CELESTINA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128345 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	435 1	5646 2	N	14			244
10	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	444 1	5000 2	N	-0-			244
11	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	364 1	4375 2	N	-0-	171 1		73
12	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	350 1	3690 2	N	18			91
01	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	409 1	4051 2	N	46			137
*02	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	327 1	3356 2	N	20			157

ROCK ISLAND (MIO. 2425) 77608 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CORNELIUS WELL #: 1 RRCID -> 258100 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2927 - 2937

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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-39002		N	NO RPT			-0-

KLEIMANN A WELL #: 2A RRCID -> 258485 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078

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-
02	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

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

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

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

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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, NORTH (3300)			77610 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO				
MOSAIC OIL LLC			589978											
JONES ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	170787	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3167 - 3169		
M	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)			77611 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO				
ROCK ISLAND SWD, LLC			722926											
ROCK ISLAND SWD			WELL #:	1	RRCID ->	165565	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3326 - 3415		
M	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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		
M	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	3136 X	2122	-0-	-1014	-0-	2122	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 #:		RRCID ->	075076	COMPL. DATE	02/22/1977	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	181	1	2207	2	N	43					186
						47	9									
10	829 X	829	-0-	-0-	-0-	102	1	720	2	N	6					192
						7	9									
11	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	116	1	1548	2	N	3					195
						3	9									
12	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	113	1	1092	2	N	16	174	1			37
						18	9									
01	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	115	1	1346	2	N	-0-					37
02	560 X	69	-0-	-491	-0-	20	1	36	2	N	12					49
						13	9									

STEGER, R. L. G. U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 173002 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681

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
02	84 N	16	-0-	-68	-0-	5	1	11	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILENTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 162304 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624

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-
*02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	169	1	307	2	N	-0-					-0-

MILENTZ WELL #: 5 RRCID -> 163213 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1569 - 1579

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

ROCKY CREEK (EDWARDS)			77759 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY			511280												
FRITSCH, DAVID A			WELL #: 1			RRCID -> 124762			COMPL. DATE 06/26/1990			TOTAL DEPTH 13150 PERF.12589 - 12690			
M	O	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
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	3	9	N	3			174
01		4278 X	4258	-0-	-20	-0-	4258	2			N	-0-			174
02		3864 X	3218	-0-	-646	-0-	3210	2	8	9	N	7			181

PRAIRIE CREEK			WELL #: 2			RRCID -> 127969			COMPL. DATE 05/25/1988			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680			
09		7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	150	1	7546	2	N	-0-			94
10		7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	155	1	7485	2	N	-0-			94
11		7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	150	1	7138	2	N	-0-			94
12		7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	155	1	7458	2	N	-0-			94
01		7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	155	1	7453	2	N	-0-			94
*02		6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	140	1	6095	2	N	-0-			94

PARK UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 132012			COMPL. DATE 06/27/1989			TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618			
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
*02		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-			27

YOUNG, JOHN H., INC.			948460			RRCID -> 115950			COMPL. DATE 05/19/1984			TOTAL DEPTH 12880 PERF.12534 - 12637			
ROITSCH			WELL #: 1												
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
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149

SMITH			WELL #: 1			RRCID -> 115952			COMPL. DATE 10/02/1984			TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608			
09		12030 X	10583	-0-	-1447	-0-	1033	1	9550	2	N	-0-			176
10		12431 X	10713	-0-	-1718	-0-	1076	1	9637	2	N	-0-			176
11		12030 X	8714	-0-	-3316	-0-	809	1	7904	2	N	1	1	1	176
							1	9							
12		12307 X	11150	-0-	-1157	-0-	1084	1	10063	2	N	3	3	1	176
							3	9							
01		11718 X	11608	-0-	-110	-0-	1144	1	10463	2	N	1	1	1	176
							1	9							
02		9884 X	6278	-0-	-3606	-0-	552	1	5726	2	N	-0-			176

KATHRYN			WELL #: 1			RRCID -> 122031			COMPL. DATE 07/03/1986			TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585			
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
 COUNTS, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	6720 X	3339	-0-	-3381	-0-	294	1	3043	2	N	2			65

JULIE WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649

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
02	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

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
02	8288 X	5339	-0-	-2949	-0-	470	1	4869	2	N	-0-			73

MARGO WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695

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
02	1652 N	984	-0-	-668	-0-	86	1	898	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

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	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	593	1	1234	2	N	-0-			-0-
*01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	717	1	1138	2	N	-0-			-0-
02	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	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO	
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM		WELL #: 1		RRCID -> 109650		COMPL. DATE 01/08/1984		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190	
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	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2	N	-0-	-0-
*01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2	N	-0-	-0-
02	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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROSANNA (WILCOX)		78211 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265							
BARROW		WELL #: 1		RRCID -> 181872		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8577 - 10817	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	30

OIL AND GAS DIVISION

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

ROSANNA (WILCOX 10600)				78211 650	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265											
SCHILLER				WELL #:	1	RRCID ->	120853	COMPL. DATE	03/31/1986	TOTAL DEPTH	12222	PERF.	10668	- 10688	
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-

UECKERT				WELL #:	1	RRCID ->	158840	COMPL. DATE	07/27/1995	TOTAL DEPTH	11534	PERF.	10708	- 10715	
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
02	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											
WRIGHT, GERTRUDE				WELL #:	1 C	RRCID ->	124957	COMPL. DATE	07/15/1987	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	10726	- 10742	
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-
02	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											
WRIGHT, GERTRUDE				WELL #:	1 T	RRCID ->	124956	COMPL. DATE	07/15/1987	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	10864	- 10880	
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-

ROSANNA (WILCOX 11000)				78211 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO						
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067											
WRIGHT, GERTRUDE				WELL #:	1-T	RRCID ->	148066	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11036	- 11080	
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
02	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	
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-

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

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

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
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSENBERG (VICKSBURG 6270) 78319 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 IPACT 425810
 GILLMAN WELL #: 4 RRCID -> 119424 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6241 - 6249

M	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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 ROSENBAUM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266542 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6241 - 6248

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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
02		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						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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						
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				80
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											

OBLAEN RESOURCES LLC			617546													
FOSTER FARMS SHALLOW			WELL #: 2		RRCID -> 277456		COMPL. DATE 11/26/2014			TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4718 - 4722						
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-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-											

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980)			78321 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND						
OBLAEN RESOURCES LLC			617546													
FOSTER FARMS-SHALLOW			WELL #: 2		RRCID -> 204613		COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4987 - 4995						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16

OIL AND GAS DIVISION

ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX)		78321 565		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
AMERICAN BRECO		WELL #: 1		RRCID -> 170429		COMPL. DATE 07/26/1998		TOTAL DEPTH 13215 PERF.11958 - 12584				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

ROSENBERG, NORTH (5200)		78321 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499										
ROBINOWITZ		WELL #: 1		RRCID -> 116741		COMPL. DATE 03/06/1985		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5178 - 5180				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			61
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2013												

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN)		78329 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC		120648											
DYER "D"		WELL #: 5		RRCID -> 184418		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8880 - 8890					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	573	1	2585	2	N	53	50	179
						58	9						
10	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	576	1	2640	2	N	59	54	184
						65	9						
11	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	781	1	2234	2	N	2		186
						2	9						
12	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	1211	1	1955	2	N	3		189
						3	9						
01	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	950	1	2137	2	N	7		196
						8	9						
*02	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	570	1	2196	2	N	16	194	18
						18	9						

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN)		78329 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC		120648											
MUELLER		WELL #: 1		RRCID -> 207013		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9400 - 9637					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	2820 X	2432	-0-	-388	-0-	431	1	1946	2	N	50	37	132
						55	9						
10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	580	1	2662	2	N	73	54	151
						80	9						
11	3030 X	2980	-0-	-50	-0-	769	1	2200	2	N	10		161
						11	9						
12	3131 X	3000	-0-	-131	-0-	1139	1	1840	2	N	19		180
						21	9						
01	3317 X	2943	-0-	-374	-0-	897	1	2020	2	N	24	185	19
						26	9						
02	2996 X	2651	-0-	-345	-0-	541	1	2085	2	N	23		42
						25	9						

DYER UNIT		78329 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
		120648										
		WELL #: 10		RRCID -> 233039		COMPL. DATE 08/05/2007		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9572 - 9665				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

ROUND BUNCH (HACKBERRY) 78535 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 ROUND BUNCH WELL #: 1 RRCID -> 205441 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9690 - 9734

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	9305	-0-	-150	-0-	6119	2	3186	9	N	2896	3409	1	1646	
01		9455	10332	-0-	877	877	6771	2	3561	9	N	3237	3105	1	1778	
02		8540	6925	-0-	-1615	-0-	4483	2	2442	9	N	2220	2378	1	1620	

ROWAN (FRIO 8900) 78613 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 D.C. ENERGY 196099
 ROWAN GPU - HUBBARD WELL #: RRCID -> 119999 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2014

ROWAN, NORTH (10,800) 78615 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 SUMMERS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 043201 COMPL. DATE 01/04/1968 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10858 - 10864

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
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		99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2		N	-0-				55
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				55

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROWAN, NE (FRIO 10600) 78616 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 SUMMERS, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 126726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
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		888 N	888	-0-	-0-	-0-		888	2		N	-0-				36
02		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
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

09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	30		192
10		954 N	954	-0-	-0-	881 2	73 9		N	66		258
11		20 N	20	-0-	-0-	3 2	17 9		N	15		273
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	2		275
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		275
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		275

RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660)			78875 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
SYNERGY-PETERSEN			WELL #:	1	RRCID ->	184338	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	12560 - 12565
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-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
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

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-
02		T. A.	-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	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

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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PETERSEN, RALPH ET AL			WELL #:	2	RRCID ->	080271	COMPL. DATE	01/11/1979	TOTAL DEPTH	13315	PERF.	12968 - 13045
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

09		150 N	109	-0-	-41	11 1	97 2		Y	1		6
						1 9						
10		315 N	315	-0-	-0-	14 1	289 2		Y	11		17
						12 9						
11		180 N	-0-	-0-	-180				Y	-0-	17 1	-0-
12		124 N	89	-0-	-35	5 1	83 2		Y	1	1 1	-0-
						1 9						
01		310 N	-0-	-0-	-310				Y	-0-		-0-
*02		115 N	115	-0-	-0-	9 1	104 2		Y	2	1 1	1
						2 9						

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, SW (12850, N)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
SUMMERS, E. L. ET AL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 094833 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 14296 PERF.12960 - 13101														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	510 N	307	-0-	-203	-0-	32	1	273	2	Y	2			52
10	3100 N	6488	-0-	3388	3388	282	1	6026	2	Y	164			216
11	3000 N	16887	-0-	13887	17275	750	1	15699	2	Y	398	242	1	372
12	3100 N	14295	-0-	11195	28470	438	1	13181	2	Y	336	537	1	171
01	2728	12799	-0-	10071	38541	744	1	11693	2	Y	311	178	1	304
*02	49017	6470	-0-	-42547	-0-	370	9	5768	2	Y	162	182	1	284

RUGELEY, S.W. (13100)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HANSEN, E. O. ET AL UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 084291 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 13110														
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-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOG - OLSON GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 269961 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13135 - 13205														
09	330 N	216	-0-	-114	-0-	23	1	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	77
12	217 N	24	-0-	-193	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			77
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			77
*02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			77

RUGELEY, SW. (13225)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
ALLEN, C. R.														
WELL #: 1 RRCID -> 197034 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13248 - 13380														
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
*02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1647	2	127	9	N	115	182	1	146

RUGELEY, SW. (14700 SAND)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
SYNERGY-HOLLAND														
WELL #: 1 RRCID -> 175397 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 14749														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUGELEY, SW (14800)		78875 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
SYNERGY-HOLLAND		WELL #: 1		RRCID -> 199226		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 13924			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUGELEY, SW (14400)		78875 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
OLSON, JO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 090935		COMPL. DATE 06/22/2013		TOTAL DEPTH 15475 PERF.14154 - 14279			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
*02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	40 1	439 2	Y	14	4 1	172
						15 9					

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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC		120117		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
PAULUS ESTATE		386310									
		WELL #: 1		RRCID -> 223657		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6470 - 6494			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31

SABINE TRAM (WILCOX 2)													79373 593		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
UNIT PETROLEUM COMPANY													877099									
BLACK STONE-JEBCO													WELL #: 1		RRCID -> 280628		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 14120		PERF.10576 - 10760	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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							
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	209							
							392	9					3	8								
02		2996	2639	-0-	-357	-0-	734	1	1539	3	N	333	355	1	187							
							366	9														

SABINE TRAM (YEGUA 7800)													79373 810		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION													269066									
HANKAMER													WELL #: 1		RRCID -> 282393		COMPL. DATE 06/08/2017		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8708 - 8720	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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							
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							
*02		1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	280	1	730	9	N	664	506	1	533							

SAM HOUSTON													80054 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER			
WHEELER OPERATING CORPORATION													914263									
GIBBS BROTHERS & COMPANY A													WELL #: 3		RRCID -> 233281		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2425		PERF. 2038 - 2042	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
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-							
*02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	4			N	-0-			-0-							

SANDY (WILCOX, LOWER)													80638 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WAGNER OIL COMPANY													891175									
KAINER-HARFST GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 247670		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 11123		PERF.11046 - 11082	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
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														
02		2744 X	1810	-0-	-934	-0-	440	1	1318	2	N	47			189							
							52	9														

SARAH WHITE, EAST (9200)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
WILLIAM RUBEL															
81038 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON															
386310															
WELL #: 1 RRCID -> 287938 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9251 - 9266															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
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
02		9660 #	6190	-0-	-3470	-0-	2783	1	1754	2	N	1503	1508	1	395
							1653	9							

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200)															
TRISTAR EXPLORATION, INC															
HENCK "A"															
81038 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON															
871101															
WELL #: RRCID -> 197627 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 15908 PERF.11249 - 11253															
09	10	11	12	01	02										
P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		134	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		134	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		134	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		134	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		134	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		134	
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2012															

SARGENT (6060)															
ALLTEX OPERATING COMPANY															
SKYLAR															
81097 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
015056															
WELL #: 1 RRCID -> 250182 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5906 - 5928															
09	10	11	12	01	02										
14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

SARGENT (6525)															
FORTUNE OPERATING COMPANY															
SKYLAR															
81097 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
278766															
WELL #: 1 RRCID -> 234362 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6630 - 6640															
09	10	11	12	01	02										
PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-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-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

SCHIURRING (2250)															
EVEREST RESOURCE COMPANY															
WHITNELL, MARJORIE															
81462 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO															
252057															
WELL #: 1 RRCID -> 071061 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2251 - 2258															
09	10	11	12	01	02										
14B2	EXT	-0-	-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-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	

SCHWAB (ACE)		81676 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171													
KIRBY LUMBER CO.		WELL #: 1		RRCID -> 123577		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4752 - 4758							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
02	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							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
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
02	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							
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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-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							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				34
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				34
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				34
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				34
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				34
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				34
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SEABREEZE (FRIO 8300 #2) //CONT.// 81851 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 749152
 SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 167570 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					6
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
		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

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-
02	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

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					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

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
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					5

SEABREEZE (MARG. 7830) 81851 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 ACOM, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 162629 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

SEABREEZE (SEABREEZE FB B)		81851 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
C & E OPERATING, INC.		120079												
SEABREEZE LAND CO.		WELL #: 2		RRCID -> 279662		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9012 - 9016				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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
02		5236 #	2522	-0-	-2714	-0-	2519 2	3 9		N	3			53

SEABREEZE, N. (MARG 7)		81853 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
C & E OPERATING, INC.		120079												
MCCARTHY FAMILY TRUST 97		WELL #: 1		RRCID -> 209492		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 9307		PERF. 5750 - 6940				
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-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
ORYX-SUN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 170297		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8185 - 8200				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER)		81853 437		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152												
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #: 17		RRCID -> 169375		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10028		PERF. 9972 - 10028				
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
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 1-A)		81853 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774												
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3R		RRCID -> 168986		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10822		PERF.10350 - 10376				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEALY (FRIO 3500)		81948 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
RICHARDSON, ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 238352		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 3606 - 3609			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SEALY (WILCOX CONS.)		81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
HILLBOLDT, D.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 071505		COMPL. DATE 03/25/1981		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9868 - 9883		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINTZ ESTATE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 163161		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 11920		PERF. 9036 - 9094		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HILLBOLDT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183638		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 10219		PERF. 10064 - 10084		
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HINTZ ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722		PERF. 9526 - 9534		
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					
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		260

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9875 - 9890		
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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516								
LIEBERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	210199	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	12905	PERF.10756 - 10786	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		230

HILLBOLDT		WELL #:		6	RRCID ->	210200	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10306 - 10326	
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
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		33

HILLBOLDT		WELL #:		2	RRCID ->	215622	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	10887	PERF.10360 - 10385	
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
						14 9						
12	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	145 1	2430 2	N	3	179 1		18
						3 9						
01	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	130 1	1969 2	N	3			21
						3 9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		21

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	216963	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9812 - 9824	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	217825	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10412 - 10466	
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-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-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	
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-
02	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SEGNO (YEGUA 5300)		82140 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
WING, SARAH F.		WELL #:	45 U	RRCID ->	008231	COMPL. DATE	12/16/1940	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	5278 - 5285
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
BLACK STONE 'T'		677770									
WING, SARAH F.		WELL #:	1	RRCID ->	287044	COMPL. DATE	03/14/2018	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	5320 - 5336
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SEGNO (YEGUA 5400 -C-)		82140 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
WING, SARAH F.		WELL #:	45 L	RRCID ->	008233	COMPL. DATE	09/15/1957	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	5386 - 5392
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WING, SARAH F.		82140 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
WING, SARAH F.		677770									
WING, SARAH F.		WELL #:	40	RRCID ->	083963	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	8156	PERF.	3820 - 3860
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX)		82145 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER			
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.		430685									
CARTWRIGHT		WELL #:	1	RRCID ->	278073	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	13073	PERF.	9584 - 9590
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		128

SEGNO, SOUTH (WILCOX A)		82145 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
WING, SARAH F.		WELL #: 65 U		RRCID -> 008244		COMPL. DATE 07/20/1962		TOTAL DEPTH 8659		PERF. 8462 - 8468	
M	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	
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-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WING, SARAH F.		82145 220		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK			
WELL #: 60		RRCID -> 111045		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 8602		PERF. 8299 - 8319			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SEGNO, SOUTH (WILCOX C)		82145 220		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
WING, SARAH F.		WELL #: 88		RRCID -> 269944		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 8620		PERF. 8319 - 8376	
09	6245 R	6245	-0-	-0-	-0-	1108 1	4998 2	N	126	82 1	64
						139 9					
10	8422 R	8422	-0-	-0-	-0-	1158 1	7155 2	N	99	105 1	58
						109 9					
11	8071 R	8071	-0-	-0-	-0-	1112 1	6842 2	N	106	150 1	14
						117 9					
12	6895 R	6895	-0-	-0-	-0-	1143 1	5649 2	N	94	70 1	38
						103 9					
01	6787 R	6787	-0-	-0-	-0-	1107 1	5551 2	N	117	122 1	33
						129 9					
02	5180 #	2695	-0-	-2485	-0-	785 1	1847 2	N	57	59 1	31
						63 9					

SERBIN (TAYLOR SAND)		82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
E P C OIL & GAS, INC.		238482									
STANCIK, JANICE KAY		WELL #: 1		RRCID -> 142139		COMPL. DATE 11/22/1990		TOTAL DEPTH 5270		PERF. N/A	
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
02	9 #	4	-0-	-5	-0-	4 2		Y	-0-		10

KRAUSS, DONNA		82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
WELL #: 1		RRCID -> 142140		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH 5264		PERF. N/A			
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
02	112 #	67	-0-	-45	-0-	67 2		N	-0-		32

ROITSCH, ROGER		82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
WELL #: 1		RRCID -> 142141		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 5240		PERF. N/A			
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
02	12 #	6	-0-	-6	-0-	6 2		Y	-0-		11

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP			
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.//		238482									
ROITSCH, ROGER		WELL #:		2	RRCID ->	142142	COMPL. DATE	03/07/1990	TOTAL DEPTH	5222	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

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
02		12 #	6	-0-	-6	-0-	6 2			Y	-0-		11

KRAUSE, CONNIE GAIL		WELL #:		1	RRCID ->	143602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5435	PERF.	5100 - 5115	
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-
02		28 #	13	-0-	-15	-0-	13 2			Y	-0-		-0-

PESCHKE, J. M. O.		WELL #:		1A	RRCID ->	143888	COMPL. DATE	05/23/1988	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	5081 - 5098	
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
02		28 #	15	-0-	-13	-0-	15 2			N	-0-		24

SAN DIA PRODUCING COMPANY		WELL #:		745960	RRCID ->	128837	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	5242	PERF.	5050 - 5068	
PETRASH-HARRIS		1											
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		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-		35
*01		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-		35
02		56 #	NO RPT	-0-	-56	-0-				N	NO RPT		35

TRIVISTA OPERATING LLC		WELL #:		871169	RRCID ->	126196	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4923 - 4939	
STEINBACH -A-		1											
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-
02		280 #	244	-0-	-36	-0-	244 2			Y	-0-		-0-

MIKULEC -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126727	COMPL. DATE	12/05/1987	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	5043 - 5054	
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
COOK, KATHERINE E.		WELL #: 1A		RRCID ->	126963	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4866 - 4884			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESCHBERGER -A-		WELL #: 1		RRCID ->	126971	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF.	4932 - 4945			
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
02	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			
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
02	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			
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
02	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			
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10

HOFFMAN ESTATE		WELL #: 1		RRCID ->	127295	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	5308	PERF.	5148 - 5178			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

GONZALES		WELL #: 1		RRCID ->	127303	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	5108	PERF.	4950 - 4968			
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
02	56 #	27	-0-	-29	-0-	27	2			Y	-0-			8

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
DWORACZYK		WELL #: 1		RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4961 - 4984	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-			Y	-0-		-0-
01	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2	Y	-0-		-0-
*02	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-		-0-

ESCHBERGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4930 - 4950	
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-			Y	-0-		7
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		7
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-			Y	-0-		7

SAVANAH RIDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 5172		PERF. 5033 - 5043	
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
02	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	
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-
02	280 #	253	-0-	-27	-0-	253	2	Y	-0-		-0-

HOFFMAN		WELL #: 2		RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 5157 - 5167	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		8

ECHO-BLASIG		WELL #: 2		RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 5296		PERF. 5155 - 5177	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	7		22
10	T. A.	-0-	-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
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY		WELL #: 3		RRCID -> 128435		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 5289		PERF. 5125 - 5138	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169											
S&M ENERGY-DEAN STUESSY A		WELL #:		1	RRCID ->	128436	COMPL. DATE	10/20/1987	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	5143 - 5158			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WYNN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	128497	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	5242	PERF.	5089 - 5118			
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-
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	2				Y	-0-			-0-

HOFFMAN		WELL #:		1	RRCID ->	128498	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	5170 - 5178			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			8

S&M ENERGY-DEAN STUESSY D		WELL #:		5	RRCID ->	128712	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5282	PERF.	5155 - 5170			
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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HALBADIER		WELL #:		1	RRCID ->	128872	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5014 - 5030			
09	143 R	-0-	-0-	-143	-0-	-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-	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	56 #	8	-0-	-48	-0-	1	2	7	9		Y	6			6

STEINBACH -B-		WELL #:		1	RRCID ->	129017	COMPL. DATE	10/10/1988	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	5022 - 5050			
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2				Y	-0-			-0-
10	31 #	24	-0-	-7	-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-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEUTH		WELL #:		1	RRCID ->	129025	COMPL. DATE	12/13/1987	TOTAL DEPTH	5202	PERF.	5037 - 5044			
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-
02	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										
COOK, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-			7
10	115 R	115	-0-	-0-	-0-	109	2	Y	5			12
11	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2	Y	-0-			12
12	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	2	Y	-0-			12
01	124 #	121	-0-	-3	-0-	109	2	Y	11			23
02	112 #	78	-0-	-34	-0-	78	2	Y	-0-			23

STEIN, CAROLYN		WELL #: 1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254		
09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2	Y	-0-			10
10	169 R	169	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	6			16
11	180 #	166	-0-	-14	-0-	158	2	Y	7	13	1	10
12	186 #	152	-0-	-34	-0-	148	2	Y	4			14
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			Y	3			17
02	168 #	108	-0-	-60	-0-	106	2	Y	2			19

MIKULEC-NINK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4998 - 5032		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 129524		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 5049		PERF. 4945 - 4976		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-		WELL #: 6		RRCID -> 129619		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 5127 - 5141		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	2	Y	-0-			-0-

SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 129843		COMPL. DATE 12/09/1988		TOTAL DEPTH 5113		PERF. 4991 - 5001		
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
02	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP									
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		4	RRCID ->	130311	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	5021 - 5040				
M	O	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
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-
*02	25 R	25	-0-	-0-		-0-	25	2		Y	-0-					-0-

MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		4	RRCID ->	130500	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4846 - 4870				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

BEHRENS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	130571	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	5351	PERF.	5218 - 5232				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		5	RRCID ->	130989	COMPL. DATE	05/12/1989	TOTAL DEPTH	5170	PERF.	4964 - 4978				
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-
*02	25 R	25	-0-	-0-		-0-	25	2		Y	-0-					-0-

SAEGERT		WELL #:		1	RRCID ->	131368	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	5104 - 5113				
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-
02	168 #	78	-0-	-90		-0-	78	2		Y	-0-					-0-

FRERICH, LOUIS JR.		WELL #:		1	RRCID ->	131661	COMPL. DATE	08/03/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	4820 - 4838				
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-
02	28 #	-0-	-0-	-28		-0-				Y	-0-					-0-

MIKULEC-NINK -C-		WELL #:		5	RRCID ->	131949	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	4818 - 4828				
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					36

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169		WELL #: 1		RRCID -> 132236	COMPL. DATE 08/06/1989	TOTAL DEPTH 5333	PERF. 5075	- 5110					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	1				17
02	84 #	22	-0-	-62	-0-	22	2			Y	-0-				17

PETRASH-HARRIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 133777	COMPL. DATE 02/08/1990	TOTAL DEPTH 5072	PERF. 4964	- 4974							
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
02	28 #	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-				17

STEINBACH G		WELL #: B 2		RRCID -> 134502	COMPL. DATE 04/03/1990	TOTAL DEPTH 5186	PERF. 4982	- 5012							
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-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				-0-

COOK		WELL #: 1		RRCID -> 134548	COMPL. DATE 06/20/1990	TOTAL DEPTH 5073	PERF. 4841	- 4853							
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	1				10
*02	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-				10

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 6		RRCID -> 136010	COMPL. DATE 09/09/1990	TOTAL DEPTH 5014	PERF. 4894	- 4908							
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
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-				83

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 7		RRCID -> 136471	COMPL. DATE 12/08/1990	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 4979	- 4993							
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
02	28 #	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-				1

GONZALES, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 139333	COMPL. DATE 06/28/1991	TOTAL DEPTH 5134	PERF. 4925	- 4936							
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
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-				8

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//		871169								
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #:		1	RRCID ->	140439	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 5046 - 5068	
M	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

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
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	25	2	2	9	Y	2		7

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #:		2	RRCID ->	140441	COMPL. DATE	12/27/1987	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4984 - 5006	
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
02	28 #	27	-0-	-1	-0-	25	2	2	9	Y	2		8

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #:		3	RRCID ->	140443	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4918 - 4926	
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
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	26	2	2	9	Y	2		8

O'BRIAN, L.F.			WELL #:		1	RRCID ->	141112	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 5037 - 5043	
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
02	56 #	26	-0-	-30	-0-	26	2			Y	-0-		7

GLONA, OTTO			WELL #:		1	RRCID ->	141295	COMPL. DATE	06/19/1987	TOTAL DEPTH	5400	PERF. N/A	
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
02	28 #	15	-0-	-13	-0-	15	2			Y	-0-		20

S&M ENERGY-DEAN STUESSY B			WELL #:		2	RRCID ->	142138	COMPL. DATE	11/13/1987	TOTAL DEPTH	5290	PERF. N/A	
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
02	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	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2		10

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP												
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 8 RRCID -> 143733 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 5030												
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
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
02		28 #	25	-0-	-3	-0-	25	2		Y	-0-	7

GLOGER, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 144161 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5109 - 5145												
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-				Y	-0-	7
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	7
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	7
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-	7

WEISER A WELL #: 2 RRCID -> 144347 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5174 - 5198												
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	6	9	Y	5
01		155 #	64	-0-	-91	-0-	64	2		Y	-0-	47
02		140 #	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-	47

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 9 RRCID -> 144799 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4968 - 4986												
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
02		28 #	25	-0-	-3	-0-	25	2		Y	-0-	6

STEINBACH I WELL #: 1 RRCID -> 144812 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5035 - 5062												
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-				N	-0-	-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	-0-

STEINBACH H WELL #: 1 RRCID -> 144813 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5051 - 5082												
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
02		28 #	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-	23

MEUTH WELL #: 2 RRCID -> 149900 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 5185 PERF. N/A												
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP											
TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169											
O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7101 PERF. 5094 - 5125											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
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
02	56 #	36	-0-	-20	-0-	36 2			Y	-0-	15

TSCHATSCHULA WELL #: 1 RRCID -> 174914 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5202 - 5230											
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 1	7
02	112 #	78	-0-	-34	-0-	78 2			Y	-0-	7

PETRASH-HARRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 174980 COMPL. DATE 06/25/1988 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 4988											
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
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-	10

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 1 RRCID -> 214837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5122 - 5138											
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
02	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											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

STUESSY WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 225621 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 5215 PERF. N/A											
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
02	28 #	26	-0-	-2	-0-	26 2			Y	-0-	19

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.//		871169												
STEINBACH "D"			WELL #:		1	RRCID -> 286866		COMPL. DATE 10/09/1990		TOTAL DEPTH	5355	PERF. 5231 - 5253					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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
02		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					
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
02		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					
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-
02		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		186 #	39	-0-	-147	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	DELQ	PR	16	-0-	16	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*12		186 #	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*02		168 #	-0-	-0-	-168	-0-					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					
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
*02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	68	3	2	9	N	2	175	1			27

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					
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-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)		//CONT.//		82366 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK		
BBX OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		058908						
BARKLEY, LOUIS		WELL #:		1	RRCID -> 058009	COMPL. DATE	09/28/1973	TOTAL DEPTH	12955	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SEVEN OAKS TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID -> 069819	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	13040	PERF. N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					21
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	21

ZARVONA ENERGY LLC		950523		WELL #:	1	RRCID -> 055172	COMPL. DATE	12/22/1972	TOTAL DEPTH	12650	PERF. N/A
JONES, T. E.											
09	90 N	25	-0-	-65	-0-	25 3					63
10	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 3					63
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3					63
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3					63
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3					63
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3					63

SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		3	RRCID -> 188838	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	12550	PERF. 12415 - 12446
09	600 N	263	-0-	-337	-0-	263 3				250
10	589 N	281	-0-	-308	-0-	281 3				250
11	330 N	194	-0-	-136	-0-	194 3				250
12	279 N	12	-0-	-267	-0-	12 3				250
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 3				250
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3				250

SHANGHAI (D-3)		82654 350		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
INLAND OCEAN, INC.		424607								
WRIGHT-APPLING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 286735	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8982 - 9410
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 2				68
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2				68
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17 2				68
12	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2				68
01	31 #	21	-0-	-10	-0-	20 2	1 9			69
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					69

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA)		82655 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566								
BEARD, L. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 201432	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	10924	PERF. 9794 - 9971
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					187

SHANGHAI, E. (EY 10200) 82655 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 WITTIG SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 223402 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10163 - 10320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					87
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					87
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PIERCE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 242420 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10197 - 10319

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
02	448 N	355	-0-	-93	-0-	329	2	26	9	N	24					354

UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
 WILBECK ET AL WELL #: RRCID -> 169270 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418

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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006

SHEPHERD (WX CONS) 83047 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN JACINTO
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 HOOD WELL #: 1 RRCID -> 199230 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930

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
02	3808 #	NO RPT	-0-	-3808	-0-					N	NO RPT					214

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494

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
02	5600 #	NO RPT	-0-	-5600	-0-					N	NO RPT					105

ALLAR WELL #: 1B RRCID -> 211961 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 10628

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
02	2100 #	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					123

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN JACINTO				
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734									
SANRAY		WELL #:		1	RRCID ->	212146	COMPL. DATE	04/30/2017	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9950 - 9968	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
02	12012 #	NO RPT		-0-	-12012	-0-			N	NO RPT			137

HOOD		WELL #:		2	RRCID ->	218919	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10827 - 10848	
09	1320 #		1280	-0-	-40		994 2	286 9	N	260	173 1		221
10	2038 R		2038	-0-	-0-		1833 2	205 9	N	186	174 1		233
11	1950 #		1818	-0-	-132		1638 2	180 9	N	164	170 1		227
12	2015 #		-0-	-0-	-2015				N	55	172 1		110
01	2015 #		-0-	-0-	-2015				N	176	167 1		119
02	1820 #	NO RPT		-0-	-1820	-0-			N	NO RPT			119

CANNON		WELL #:		1	RRCID ->	250669	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	9972 - 9992	
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
02	8540 #	NO RPT		-0-	-8540	35672			N	NO RPT			96

SANRAY		WELL #:		2	RRCID ->	250690	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10398 - 10414	
09	13350		10582	-0-	-2768		10266 2	316 9	N	287	356 1		179
10	13795		11086	-0-	-2709		10761 2	325 9	N	295	350 1		124
11	12570 #		10029	-0-	-2541		9724 2	305 9	N	277	175 1		226
12	12400 #		3938	-0-	-8462		3825 2	113 9	N	103	174 1		155
01	12400 #		6200	-0-	-6200		6031 2	169 9	N	154	177 1		132
02	10024 #	NO RPT		-0-	-10024	-0-			N	NO RPT			132

NUTT		WELL #:		1	RRCID ->	250896	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10128 - 10140	
09	3848 R		3848	-0-	-0-		3657 2	191 9	N	174	176 1		187
10	4977 R		4977	-0-	-0-		4781 2	196 9	N	178	183 1		182
11	4614 R		4614	-0-	-0-		4420 2	194 9	N	176	183 1		175
12	3937 #		1432	-0-	-2505		1347 2	85 9	N	77	176 1		76
01	3937 #		575	-0-	-3362		534 2	41 9	N	37			113
02	3556 #	NO RPT		-0-	-3556	-0-			N	NO RPT			113

ALLAR DEEP		WELL #:		3	RRCID ->	259908	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	11192	PERF.	9630 - 9647	
09	13100 R		13100	-0-	-0-		13004 2	96 9	N	87	182 1		142
10	7207 R		7207	-0-	-0-		7119 2	88 9	N	80			222
11	5301 R		5301	-0-	-0-		5237 2	64 9	N	58	168 1		112
12	3100 #		1493	-0-	-1607		1465 2	28 9	N	25			137
01	3100 #		2815	-0-	-285		2804 2	11 9	N	10			147
02	2800 #	NO RPT		-0-	-2800	-0-			N	NO RPT			147

OGLETREE		WELL #:		3R	RRCID ->	285859	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	9988 - 10004	
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
02	12460	NO RPT		-0-	-12460	197550			N	NO RPT			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							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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							
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
SHERIDAN GAS UNIT		295861													
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 82		RRCID -> 150135		COMPL. DATE 05/25/1994		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 180698		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 181486		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 183668		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2921 - 2926							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

SHERIDAN (FRIO 3300)		83107 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
XTO ENERGY INC.		945936								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:	88	RRCID ->	180436	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3510 PERF. 3329 - 3334	
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		95		184761		08/08/2001		3710		3389 - 3391	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

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	
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-
02	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		
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	31969 R	31969	-0-	-0-	-0-	31317 3	652 9	N	593	515 1	282
02	33600 #	25478	-0-	-8122	-0-	24963 3	515 9	N	468	516 1	234

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		
09	810 N	739	-0-	-71	-0-	41 1	688 2	Y	9	9 1	1
10	806 N	773	-0-	-33	-0-	10 9	721 2	Y	12	11 1	2
11	750 N	488	-0-	-262	-0-	39 1	454 2	Y	8	9 1	1
12	775 N	649	-0-	-126	-0-	13 9	603 2	Y	13	13 1	1
01	775 N	581	-0-	-194	-0-	25 1	540 2	Y	13	13 1	1
*02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	9 9	430 2	Y	8	8 1	1
						32 1					
						14 9					
						27 1					
						14 9					
						22 1					
						9 9					

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 008260 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8154 - 8160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
02	6216 X	-0-	-0-	-6216	-0-				Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 008266 COMPL. DATE 01/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 008268 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9340 - 9384

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 008274 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 10190

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-
*02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	27 2		Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365

09	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	580 1	9818 2		Y	99	101 1		9
						109 9							
10	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	558 1	10285 2		Y	138	128 1		19
						152 9							
11	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	551 1	9862 2		Y	133	135 1		17
						146 9							
12	10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	535 1	10145 2		Y	147	148 1		16
						162 9							
01	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	518 1	10186 2		Y	146	149 1		13
						161 9							
*02	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	362 1	6995 2		Y	99	97 1		15
						109 9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
		//CONT.// 945936		WELL #: 49 L		RRCID -> 008282		COMPL. DATE 11/16/1956		TOTAL DEPTH 11109		PERF.10204 - 10370
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	29 1	499 2	Y	9	9 1	1	
10	589 N	578	-0-	-11	-0-	10 9	536 2	Y	12	11 1	2	
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	13 9	552 2	Y	12	12 1	2	
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	31 1	577 2	Y	12	13 1	1	
01	589 N	383	-0-	-206	-0-	13 9	351 2	Y	13	13 1	1	
*02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	18 1	569 2	Y	9	9 1	1	
						14 9						
						29 1						
						10 9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 24 U		RRCID -> 008287		COMPL. DATE 09/09/1958			TOTAL DEPTH 11100		PERF.10084 - 10339	
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	23 1	391 2	Y	4	4 1	-0-	
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	4 9	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-	7 9	432 2	Y	5	5 1	1	
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	6 9	442 2	Y	4	5 1	-0-	
*02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	22 1	285 2	Y	4	3 1	1	
						4 9						
						15 1						
						4 9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 25 L		RRCID -> 008288		COMPL. DATE 07/28/1961			TOTAL DEPTH 10392		PERF.10136 - 10352	
09	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	165 1	2791 2	Y	32	32 1	3	
10	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	35 9	2951 2	Y	44	41 1	6	
11	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	160 1	2853 2	Y	43	43 1	6	
12	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	48 9	2966 2	Y	46	47 1	5	
01	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	159 1	2986 2	Y	47	48 1	4	
02	2576 X	2474	-0-	-102	-0-	47 9	2318 2	Y	33	32 1	5	
						156 1						
						51 9						
						152 1						
						52 9						
						120 1						
						36 9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 17 L		RRCID -> 008290		COMPL. DATE 01/05/1951			TOTAL DEPTH N/A		PERF.10094 - 10336	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-			65	2	Y	1	1	1	-0-
								3	1					
								1	9					
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-			90	2	Y	1	1	1	-0-
								5	1					
								1	9					
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A														
09	10440 X	9336	-0-	-1104	-0-	512	1	8674	2	Y	136	138	1	13
						150	9							
10	10788 X	10023	-0-	-765	-0-	504	1	9299	2	Y	200	185	1	28
						220	9							
11	10440 X	9350	-0-	-1090	-0-	483	1	8657	2	Y	191	194	1	25
						210	9							
12	10075 X	9914	-0-	-161	-0-	485	1	9199	2	Y	209	211	1	23
						230	9							
01	10075 X	9559	-0-	-516	-0-	451	1	8877	2	Y	210	214	1	19
						231	9							
02	9044 X	7353	-0-	-1691	-0-	354	1	6830	2	Y	154	150	1	23
						169	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098														
09	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	331	1	5609	2	Y	67	68	1	6
						74	9							
10	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	318	1	5861	2	Y	92	85	1	13
						101	9							
11	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	310	1	5555	2	Y	90	91	1	12
						99	9							
12	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	306	1	5805	2	Y	99	100	1	11
						109	9							
01	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	295	1	5797	2	Y	99	101	1	9
						109	9							
02	5460 X	4206	-0-	-1254	-0-	203	1	3927	2	Y	69	68	1	10
						76	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376														
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-			25	2	Y	-0-			-0-
*02	21 N	21	-0-	-0-	-0-			20	2	Y	-0-			-0-
								1	1					
								1	1					
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
		//CONT.// 945936												
		WELL #: 39 L		RRCID -> 008304		COMPL. DATE 08/02/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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							
02	1232 N	1151	-0-	-81	-0-	56	1	1076	2	Y	17	16	1	3
						19	9							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 40 L		RRCID -> 008305		COMPL. DATE 04/20/1961			TOTAL DEPTH 10430			PERF.10128 - 10295		
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							
*02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	89	1	1709	2	Y	24	23	1	4
						26	9							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 32 C		RRCID -> 008307		COMPL. DATE 11/24/1958			TOTAL DEPTH 10800			PERF.10134 - 10380		
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							
*02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	5	4	1	1
						6	9							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 27 L		RRCID -> 008322		COMPL. DATE 03/05/2003			TOTAL DEPTH 13135			PERF. 9002 - 9074		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	11940 X	11932	-0-	-8	-0-	657	1	11115	2	Y	145	146	14
						160	9						
10	12338 X	12289	-0-	-49	-0-	621	1	11450	2	Y	198	184	28
						218	9						
11	11700 X	11694	-0-	-6	-0-	607	1	10874	2	Y	194	197	25
						213	9						
12	12338 X	11457	-0-	-881	-0-	562	1	10658	2	Y	215	216	24
						237	9						
01	12338 X	11326	-0-	-1012	-0-	537	1	10557	2	Y	211	216	19
						232	9						
02	11144 X	7411	-0-	-3733	-0-	357	1	6893	2	Y	146	143	22
						161	9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212													
09	7080 X	5900	-0-	-1180	-0-	325	1	5495	2	Y	73	74	7
						80	9						
10	7316 X	5620	-0-	-1696	-0-	283	1	5226	2	Y	101	94	14
						111	9						
11	6870 X	5532	-0-	-1338	-0-	287	1	5137	2	Y	98	99	13
						108	9						
12	6789 X	5740	-0-	-1049	-0-	282	1	5340	2	Y	107	108	12
						118	9						
01	6758 X	5739	-0-	-1019	-0-	272	1	5349	2	Y	107	109	10
						118	9						
02	5516 X	4012	-0-	-1504	-0-	194	1	3741	2	Y	70	69	11
						77	9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405													
09	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	178	1	3008	2	Y	39	39	4
						43	9						
10	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	174	1	3202	2	Y	54	50	8
						59	9						
11	3270 X	3229	-0-	-41	-0-	168	1	3004	2	Y	52	53	7
						57	9						
12	3379 X	3266	-0-	-113	-0-	161	1	3046	2	Y	54	55	6
						59	9						
01	3410 X	2659	-0-	-751	-0-	126	1	2471	2	Y	56	57	5
						62	9						
02	3080 X	2648	-0-	-432	-0-	128	1	2477	2	Y	39	38	6
						43	9						
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A													
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-
02	1316 X	1052	-0-	-264	-0-	52	1	1000	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09		870 N	812	-0-	-58	-0-	45 1	755 2	Y	11	11	1		1
							12 9							
10		899 N	859	-0-	-40	-0-	43 1	799 2	Y	15	14	1		2
							17 9							
11		830 N	830	-0-	-0-	-0-	43 1	772 2	Y	14	14	1		2
							15 9							
12		875 N	875	-0-	-0-	-0-	43 1	814 2	Y	16	16	1		2
							18 9							
01		877 N	877	-0-	-0-	-0-	42 1	818 2	Y	15	16	1		1
							17 9							
02		784 N	679	-0-	-105	-0-	33 1	634 2	Y	11	10	1		2
							12 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664														
09		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	202 1	3423 2	Y	29	29	1		3
							32 9							
10		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	187 1	3441 2	Y	39	37	1		5
							43 9							
11		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	181 1	3239 2	Y	39	39	1		5
							43 9							
12		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	168 1	3175 2	Y	42	42	1		5
							46 9							
01		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	175 1	3434 2	Y	42	43	1		4
							46 9							
02		2492 X	2380	-0-	-112	-0-	116 1	2234 2	Y	27	27	1		4
							30 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	70 1	1190 2	Y	13	13	1		1
							14 9							
10		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	68 1	1250 2	Y	17	16	1		2
							19 9							
11		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	66 1	1184 2	Y	17	17	1		2
							19 9							
12		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	65 1	1235 2	Y	18	18	1		2
							20 9							
01		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	64 1	1254 2	Y	19	19	1		2
							21 9							
*02		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	56 1	1080 2	Y	12	12	1		2
							13 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	155	1	2618	2	Y	32	32	1	3
						35	9							
10	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	147	1	2710	2	Y	44	41	1	6
						48	9							
11	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	145	1	2597	2	Y	43	43	1	6
						47	9							
12	2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	141	1	2671	2	Y	46	47	1	5
						51	9							
01	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	136	1	2674	2	Y	47	48	1	4
						52	9							
02	2464 N	1823	-0-	-641	-0-	88	1	1699	2	Y	33	32	1	5
						36	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985

09	6690 X	6254	-0-	-436	-0-	343	1	5811	2	Y	91	92	1	9
						100	9							
10	6882 X	6845	-0-	-37	-0-	345	1	6364	2	Y	124	116	1	17
						136	9							
11	6570 X	6129	-0-	-441	-0-	317	1	5678	2	Y	122	123	1	16
						134	9							
12	6789 X	6365	-0-	-424	-0-	312	1	5907	2	Y	133	134	1	15
						146	9							
01	6851 X	6527	-0-	-324	-0-	309	1	6072	2	Y	133	136	1	12
						146	9							
02	6188 X	4271	-0-	-1917	-0-	205	1	3964	2	Y	93	91	1	14
						102	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A

09	21048 X	21048	-0-	-0-	-0-	1160	1	19631	2	Y	234	237	1	22
						257	9							
10	21851 X	21851	-0-	-0-	-0-	1106	1	20392	2	Y	321	298	1	45
						353	9							
11	21309 X	21309	-0-	-0-	-0-	1109	1	19852	2	Y	316	320	1	41
						348	9							
12	22065 X	22065	-0-	-0-	-0-	1086	1	20597	2	Y	347	350	1	38
						382	9							
01	22090 X	22090	-0-	-0-	-0-	1051	1	20662	2	Y	343	350	1	31
						377	9							
02	19236 X	15378	-0-	-3858	-0-	744	1	14364	2	Y	245	239	1	37
						270	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	13	1	249	2	Y	6	5	1	1
						7	9							
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	12	1	218	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
12	279 N	240	-0-	-39	-0-	12	1	222	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	4	5	1	-0-
						4	9							
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	9	1	166	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164														
09	360 N	317	-0-	-43	-0-	17	1	292	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
10	372 N	307	-0-	-65	-0-	15	1	282	2	Y	9	9	1	1
						10	9							
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	15	1	272	2	Y	10	10	1	1
						11	9							
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	13	1	250	2	Y	11	11	1	1
						12	9							
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	11	11	1	1
						12	9							
02	280 N	241	-0-	-39	-0-	11	1	222	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A														
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	353	2	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	Y	6	5	1	1
						7	9							
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	20	1	371	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
01	403 N	356	-0-	-47	-0-	17	1	335	2	Y	4	5	1	-0-
						4	9							
02	364 N	265	-0-	-99	-0-	13	1	248	2	Y	4	3	1	1
						4	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874														
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-
02	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	540 N	481	-0-	-59	-0-	27	1	450	2	Y	4	5	1	-0-
						4	9							
10	527 N	455	-0-	-72	-0-	23	1	423	2	Y	8	7	1	1
						9	9							
11	480 N	319	-0-	-161	-0-	16	1	295	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
12	496 N	388	-0-	-108	-0-	19	1	360	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	447	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
*02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	Y	5	5	1	1
						6	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		79	RRCID -> 080726		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 10555		PERF.10194 - 10233			

09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	399	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	409	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
01	465 N	443	-0-	-22	-0-	21	1	413	2	Y	8	8	1	1
						9	9							
02	392 N	354	-0-	-38	-0-	17	1	330	2	Y	6	6	1	1
						7	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		78	RRCID -> 081949		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 10504		PERF. 9958 - 10049			

09	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	189	1	3194	2	Y	13	14	1	1
						14	9							
10	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	178	1	3284	2	Y	20	18	1	3
						22	9							
11	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	176	1	3156	2	Y	18	19	1	2
						20	9							
12	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	168	1	3186	2	Y	21	21	1	2
						23	9							
01	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	164	1	3230	2	Y	21	21	1	2
						23	9							
*02	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	119	1	2301	2	Y	14	14	1	2
						15	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		83	RRCID -> 162568		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9274 - 9620			

09	5970 X	5614	-0-	-356	-0-	308	1	5222	2	Y	76	77	1	7
						84	9							
10	6169 X	5866	-0-	-303	-0-	296	1	5453	2	Y	106	98	1	15
						117	9							
11	5820 X	5627	-0-	-193	-0-	292	1	5223	2	Y	102	104	1	13
						112	9							
12	5859 X	5788	-0-	-71	-0-	284	1	5381	2	Y	112	113	1	12
						123	9							
01	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	279	1	5495	2	Y	112	114	1	10
						123	9							
02	5292 X	3818	-0-	-1474	-0-	184	1	3554	2	Y	73	72	1	11
						80	9							

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	74	1	1249	2	Y	23	23	1	2
						25	9							
10	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	67	1	1238	2	Y	32	30	1	4
						35	9							
11	1350 N	1297	-0-	-53	-0-	67	1	1196	2	Y	31	31	1	4
						34	9							
12	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	64	1	1208	2	Y	34	34	1	4
						37	9							
01	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	61	1	1202	2	Y	34	35	1	3
						37	9							
02	1204 N	1049	-0-	-155	-0-	50	1	974	2	Y	23	23	1	3
						25	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528														
09	11040 X	10107	-0-	-933	-0-	557	1	9432	2	Y	107	108	1	10
						118	9							
10	11129 X	9270	-0-	-1859	-0-	469	1	8638	2	Y	148	137	1	21
						163	9							
11	10802 X	10802	-0-	-0-	-0-	563	1	10082	2	Y	143	145	1	19
						157	9							
12	11485 X	11485	-0-	-0-	-0-	567	1	10746	2	Y	156	158	1	17
						172	9							
01	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-	552	1	10860	2	Y	157	160	1	14
						173	9							
02	10080 X	7694	-0-	-2386	-0-	373	1	7200	2	Y	110	107	1	17
						121	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10466 - 10472														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328														
09	4080 X	3817	-0-	-263	-0-	210	1	3561	2	Y	42	43	1	4
						46	9							
10	4123 X	3999	-0-	-124	-0-	202	1	3729	2	Y	62	57	1	9
						68	9							
11	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	208	1	3731	2	Y	59	60	1	8
						65	9							
12	4061 X	4058	-0-	-3	-0-	200	1	3786	2	Y	65	66	1	7
						72	9							
01	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	198	1	3887	2	Y	65	66	1	6
						72	9							
02	3724 X	2854	-0-	-870	-0-	138	1	2666	2	Y	45	44	1	7
						50	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 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			
09	5430 X	5120	-0-	-310	-0-	281 1	4762 2	Y	70	70 1	7			
10	5611 X	5449	-0-	-162	-0-	77 9	275 1	5069 2	Y	95	89 1	13		
11	5400 X	5270	-0-	-130	-0-	105 9	273 1	4895 2	Y	93	94 1	12		
12	5580 X	5562	-0-	-18	-0-	102 9	273 1	5177 2	Y	102	103 1	11		
01	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	112 9	270 1	5312 2	Y	102	104 1	9		
02	4928 X	3851	-0-	-1077	-0-	112 9	186 1	3585 2	Y	73	71 1	11		
						80 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360														
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	69 1	1171 2	Y	18	18 1	2			
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	20 9	51 1	932 2	Y	24	23 1	3		
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	26 9	55 1	983 2	Y	24	24 1	3		
12	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	26 9	63 1	1186 2	Y	26	26 1	3		
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	29 9	84 1	1649 2	Y	26	27 1	2		
*02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	29 9	51 1	978 2	Y	19	18 1	3		
						21 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 8598 - 8782														
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7 1	116 2	Y	1	1 1	-0-			
						1 9								
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-			
02	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														
09	4470 X	4071	-0-	-399	-0-	225 1	3807 2	Y	35	36 1	3			
						39 9								
10	4619 X	4303	-0-	-316	-0-	219 1	4029 2	Y	50	46 1	7			
						55 9								
11	4470 X	4170	-0-	-300	-0-	218 1	3900 2	Y	47	48 1	6			
						52 9								
12	4340 X	4270	-0-	-70	-0-	211 1	4001 2	Y	53	53 1	6			
						58 9								
01	4309 X	3955	-0-	-354	-0-	189 1	3709 2	Y	52	53 1	5			
						57 9								
02	3892 X	2811	-0-	-1081	-0-	137 1	2637 2	Y	34	34 1	5			
						37 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
*02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	126	1	2433	2	Y	26	25	1	4

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792														
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-
*02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	79	1	1517	2	Y	13	11	1	2

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096														
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
02	5292 X	3735	-0-	-1557	-0-	180	1	3474	2	Y	74	72	1	11

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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		
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							
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9 1	179 2	Y	2	2 1	-0-		
						2 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360													
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-		
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5 1	105 2	Y	-0-		-0-		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 11789 PERF. 9832 - 9842													
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-		
02	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													
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-		
02	84 N	59	-0-	-25	-0-	3 1	56 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													
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-		
02	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	116	RRCID ->	282638	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 5396 - 5422
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-
02		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
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-
02		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	94	RRCID ->	184048	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1714 - 1722
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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
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	4650	1019	-0-	-3631	8400	908 2	111 9	N	101		177
02	1120 #	NO RPT	-0-	-1120	7280			N	NO RPT		177

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

SILSBEE GAS UNIT		WELL #:		27	RRCID ->	143070	COMPL. DATE	09/19/1992	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7873 - 7891
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			404
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			404
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			404
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			404
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			404
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232422 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 242448 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16348 - 16398

09	39000 X	-0-	-0-	-39000	-0-			N	1			26
*10	31744 X	-0-	-0-	-31744	-0-			N	3			29
11	12120 X	3138	-0-	-8982	-0-	3123 2	15 9	N	14			43
*12	31425 X	31425	-0-	-0-	-0-	31240 2	185 9	N	168			211
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			211
02	812 X	NO RPT	-0-	-812	-0-			N	NO RPT			211

REHAK WELL #: 3 RRCID -> 257522 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			20
*12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2		N	-0-			20
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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					
02	1176 N	765	-0-	-411	-0-	174 1	580 3	N	10		137
						11 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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
02	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH POINT, EAST (12,650)		84315 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
CAMOIL, INC.		127449									
JACKSON (TEXACO)		WELL #: 1		RRCID -> 165331		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 13502		PERF.12404 - 12414	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120
		PLUGGED AND ABANDONED		07/29/2004							

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)													84331 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
ORO RESOURCES, LLC													626507									
GEORGE RANCH													WELL #: 1		RRCID -> 182228		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9842 - 9885	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
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		49 N	49	-0-	-0-	-0-	47	2	2	9	Y	2	1	1		16						
*12		28 X	28	-0-	-0-	-0-	27	2	1	9	Y	1	1	1		16						
*01		18 X	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	Y	1	1	1		16						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				16						

GEORGE RANCH													WELL #: 2		RRCID -> 182762		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 10416 - 10558	
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		3000 N	4390	-0-	1390	5093	4388	2	2	9	Y	2	2	1		60						
*12		7618 X	2525	-0-	-5093	-0-	2523	2	2	9	Y	2	2	1		60						
*01		1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1569	2	69	9	Y	63	72	1		51						
02		672 X	NO RPT	-0-	-672	-0-					Y	NO RPT				51						

GEORGE RANCH													WELL #: 5		RRCID -> 189412		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 13395		PERF. 10020 - 10078	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						

GEORGE RANCH													WELL #: 4		RRCID -> 189850		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 11995		PERF. 10294 - 11403	
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		45 N	45	-0-	-0-	-0-	43	2	2	9	Y	2	1	1		13						
*12		26 X	26	-0-	-0-	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1		13						
*01		16 X	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1	1		13						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13						

GEORGE RANCH													WELL #: 7		RRCID -> 192297		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9854 - 9884	
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		55 N	55	-0-	-0-	-0-	38	2	17	9	Y	15	15	1		15						
*12		30 X	30	-0-	-0-	-0-	22	2	8	9	Y	7	7	1		15						
*01		19 X	19	-0-	-0-	-0-	13	2	6	9	Y	5	6	1		14						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				14						

GEORGE RANCH													WELL #: 1SD		RRCID -> 193844		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 5015		PERF. 4708 - 4766	
09		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
10		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
11		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
12		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
01		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						
02		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-						

GEORGE RANCH													WELL #: 14		RRCID -> 199303		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 11010		PERF. 10790 - 10832	
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		36 N	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	9	Y	2	1	1		15						
*12		20 X	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	Y	1	1	1		15						
*01		13 X	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1	1	1		15						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				15						

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	* * 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
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	1 1	16
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	51 2	2 9	Y	2	1 1	1 1	1 1	17
*11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	41 2	2 9	Y	2	1 1	1 1	1 1	18
*12		25 X	25	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	1 1	18
*01		16 X	16	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	Y	1	1 1	1 1	1 1	18
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				18

GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975														
09		3000 N	214	-0-	-2786	10184	38 2	176 9	Y	160	143 1	143 1	143 1	359
10		3100 N	1184	-0-	-1916	8268	962 2	222 9	Y	202	165 1	165 1	165 1	396
*11		3000 N	1253	-0-	-1747	6521	1036 2	217 9	Y	197	193 1	193 1	193 1	400
*12		7340 X	819	-0-	-6521	-0-	595 2	224 9	Y	204	197 1	197 1	197 1	407
*01		577 X	577	-0-	-0-	-0-	370 2	207 9	Y	188	216 1	216 1	216 1	379
02		1064 X	NO RPT	-0-	-1064	-0-			Y	NO RPT				379

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

GEORGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641														
09		3000 N	1720	-0-	-1280	19259	1383 2	337 9	Y	306	273 1	273 1	273 1	420
10		3100 N	3086	-0-	-14	19245	2661 2	425 9	Y	386	316 1	316 1	316 1	490
*11		3000 N	2863	-0-	-137	19108	2448 2	415 9	Y	377	369 1	369 1	369 1	498
*12		20889 X	1781	-0-	-19108	-0-	1408 2	373 9	Y	339	326 1	326 1	326 1	511
*01		1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	876 2	342 9	Y	311	358 1	358 1	358 1	464
02		2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-			Y	NO RPT				464

GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682														
09		3000 N	3016	-0-	16	16548	2881 2	135 9	Y	123	110 1	110 1	110 1	43
10		3100 N	4511	-0-	1411	17959	4340 2	171 9	Y	155	127 1	127 1	127 1	71
*11		3000 N	4158	-0-	1158	19117	3992 2	166 9	Y	151	148 1	148 1	148 1	74
*12		21546 X	2429	-0-	-19117	-0-	2295 2	134 9	Y	122	118 1	118 1	118 1	78
*01		1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1428 2	110 9	Y	100	115 1	115 1	115 1	63
02		2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-			Y	NO RPT				63

GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082														
09		3000 N	1494	-0-	-1506	19747	1345 2	149 9	Y	135	121 1	121 1	121 1	15
10		3100 N	2849	-0-	-251	19496	2661 2	188 9	Y	171	139 1	139 1	139 1	47
*11		3000 N	2293	-0-	-707	18789	2109 2	184 9	Y	167	163 1	163 1	163 1	51
*12		20077 X	1288	-0-	-18789	-0-	1213 2	75 9	Y	68	66 1	66 1	66 1	53
*01		820 X	820	-0-	-0-	-0-	754 2	66 9	Y	60	69 1	69 1	69 1	44
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				44

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		683 N	683	-0-	-0-	672 2	11 9	Y		10	9 1		16
10		627 N	627	-0-	-0-	614 2	13 9	Y		12	10 1		18
*11		616 N	616	-0-	-0-	603 2	13 9	Y		12	12 1		18
*12		350 X	350	-0-	-0-	346 2	4 9	Y		4	4 1		18
*01		220 X	220	-0-	-0-	216 2	4 9	Y		4	4 1		18
02		0 N	NO RPT	-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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3000 N	784	-0-	-2216	5185	568 2	216 9	Y	196	175 1		196
10		3100 N	1481	-0-	-1619	3566	106 1	1104 2	Y	246	202 1		240
*11		3000 N	1866	-0-	-1134	2432	271 9	1461 2	Y	241	236 1		245
*12		930	1158	-0-	228	2660	140 1	840 2	Y	216	208 1		253
*01		930	764	-0-	-166	2494	265 9	523 2	Y	174	200 1		227
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2494	80 1		Y	NO RPT			227
							191 9						

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		17918	15724	-0-	-2194	-0-	292 1	14815 2	N	561	551 1		581
10		10406 R	10406	-0-	-0-	-0-	617 9	9646 2	N	431	564 1		448
11		6150 #	4352	-0-	-1798	-0-	286 1	4061 2	N	167	188 1		427
12		13981	7548	-0-	-6433	-0-	474 9	7099 2	N	264	188 1		503
01		13981	7989	-0-	-5992	-0-	107 1	7501 2	N	273	375 1		401
02		12628	2772	-0-	-9856	-0-	184 9	2612 2	N	91	188 1		304
							159 1						
							290 9						
							188 1						
							300 9						
							60 1						
							100 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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			213
*02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			213

KRENEK, J.				WELL #:	1	RRCID ->	242079	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	10150 - 10198
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	78	-0-	-356	-0-	78 3		N	-0-			289
*02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			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	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
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	-0-	-0-	-0-		120					N	-0-			340
02	14B2 EXT	41	-0-	41		161	41	3			N	-0-			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			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			10
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			10
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2020															

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710				CNTY: HARDIN							
TEXACO FEE 4598		WELL #:		2	RRCID ->	159226	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4480 - 4499			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

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			
09	30776	16153	-0-	-14623		-0-	214	1	14197	2	N	1584	1803	1	264
							1742	9							
10	33333	17457	-0-	-15876		-0-	217	1	15359	2	N	1710	1613	1	361
							1881	9							
11	32900	17215	-0-	-15685		-0-	208	1	15035	2	N	1793	1783	1	371
							1972	9							
12	32301	16941	-0-	-15360		-0-	216	1	14819	2	N	1733	1773	1	331
							1906	9							
01	38529	20055	-0-	-18474		-0-	231	1	17357	2	N	2243	2161	1	413
							2467	9							
02	1428	14799	-0-	13371		13371	203	1	13189	2	N	1279	1259	1	433
							1407	9							

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			
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	1005 N	1005	-0-	-0-		-0-	977	2	28	9	N	25			83
02	140 N	NO RPT	-0-	-140		-0-					N	NO RPT			83

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
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
02	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					
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
02	3752 X	3510	-0-	-242	-0-	3331	2	179	9	Y	163	36	1		177

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					
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
02	19152 #	11742	-0-	-7410	-0-	11503	2	239	9	N	217	185	1	2 2	180

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
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
02	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) 84697 615 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 PLACID OPERATING, LLC 667861
 BLACK STONE MINERALS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 188482 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
09	1890 X	1213	-0-	-677	-0-	280 1	145 9	788 2		N	132	135 1		41
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	206	202 1		45
11	1590 X	1158	-0-	-432	-0-	213 1	160 9	785 2		N	145	164 1		26
12	1550 X	1087	-0-	-463	-0-	277 1	233 9	577 2		N	212	199 1		39
01	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			39
02	1120 X	NO RPT	-0-	-1120	-0-					N	NO RPT			39

DU JAY, JOYCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191193 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342

09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	77 1	44 9	215 2		N	40			86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	11 1		103
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	61 1	2 9	227 2		N	2			105
*12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	82 1	101 9	171 2		N	92	164 1		33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW) 84697 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
 BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192034 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 11884 PERF.11389 - 11465

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
*02	1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1050 2		20 9	Y		18	18 1		30

SOUR LAKE, E. (9920) 84697 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 PENWELL ENERGY, INC. 652943
 VASTAR FEE WELL #: 3 RRCID -> 265914 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9756 - 9766

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 CRISSEY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235315 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11063 - 11162

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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
						286	9								
01	1364 X	1090	-0-	-274	-0-	558	1	55	2	N	434	360	1		302
						477	9								
02	1400 X	1087	-0-	-313	-0-	504	1	583	9	N	530	542	1		290

GTO WELL #: 1 RRCID -> 249823 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 12290

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								
*02	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	573	1	1491	2	N	254	178	1		279
						279	9								

BLACK STONE HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 249838 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PICA WELL #: 2 RRCID -> 265254 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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
02	1764 X	1040	-0-	-724 B	-0-	1011	2	29	9	N	26	187	1		13

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	
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

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-	
02	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		
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-	
02	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		
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	
02	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		
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	87	1	30	9	N	27	169 1	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	179 1	386
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT		386

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		
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-	
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SPLENDORA, E. (6720) 85246 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 TEXANA OPERATING COMPANY 844253
 FRY & BISHOP TRS. WELL #: 2 RRCID -> 070320 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	3304 X	3027	-0-	-277	-0-	3027	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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
*02	9364	5354	-0-	-4010	-0-	5354	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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	4890 #	4856	-0-	-34	-0-	510	1	4307	2	N	35			139
10	5518 #	3808	-0-	-1710	-0-	442	1	3341	2	N	23			162
11	5340 #	4788	-0-	-552	-0-	510	1	4223	2	N	50	174	1	38
12	5518 #	4710	-0-	-808	-0-	527	1	4150	2	N	30			68
01	5022 #	4650	-0-	-372	-0-	527	1	4086	2	N	34			102
02	4536 #	4125	-0-	-411	-0-	476	1	3610	2	N	35			137

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

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-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES WELL #: 01 RRCID -> 288355 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2512 - 2515

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	2204				N	-0-			-0-
10	0 W	3145	-0-	-0-	-0-	5349	4			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-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-
02	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

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-
02	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

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

STATE TRACT 60-S		WELL #:	1	RRCID ->	136472	COMPL. DATE	06/16/1989	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 8263 - 8290
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197		N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197		N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197		N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197		N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197		N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197		N	-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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	103
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	103
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	103
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	103
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	103
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	103
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2013									

STIMMEL (OUTLAR)		86147 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
MILLER, ILSE		WELL #: 2		RRCID -> 125668		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		4479 X	4479	-0-	-0-	260 1	4217 2	N	2		152
						2 9					
10		4604 X	4604	-0-	-0-	275 1	4319 2	N	9		161
						10 9					
11		4440 X	4248	-0-	-192	271 1	3970 2	N	6		167
						7 9					
12		4588 X	4044	-0-	-544	300 1	3743 2	N	1		168
						1 9					
01		4588 X	3940	-0-	-648	302 1	3635 2	N	3		171
						3 9					
02		4144 X	2120	-0-	-2024	231 1	1879 2	N	9		180
						10 9					

STOWELL		86429 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON		
PULS OPERATING COMPANY		682775								
HEPLER, CLARENCE		WELL #: 1		RRCID -> 117727		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510		
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHOCO PRODUCTION LLC		778196		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON		
WASSON SWD		WELL #: 3		RRCID -> 199580		COMPL. DATE 07/20/2016		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2016 - 2210		
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STOWELL (CRAWFORD U-1)		86429 026		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
CORE E & P CORP.		178381								
KOCH, T.F.NCT-1		WELL #: 2		RRCID -> 056640		COMPL. DATE 09/19/1973		TOTAL DEPTH 7782 PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
BLAUW-RUIDENGA		WELL #: 3		RRCID -> 050996		COMPL. DATE 07/02/1971		TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	48
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	48

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	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

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	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
02	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

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-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	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

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-
02	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
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-
02	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							
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
02	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							
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
02	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							
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-
02	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							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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
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-
02	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAREY WELL #: 1 RRCID -> 169144 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JOHNSON, B. A. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 280832 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9040 - 9075

09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

SUBLINE (WILCOX 9300)			86862 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO						
LONE OAK ENERGY INC			506578													
TOWNSEND-UNDERWOOD			WELL #: 2		RRCID -> 174995		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9401 - 9416					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUBLINE (WILCOX 9500)			86862 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO						
CAMOIL, INC.			127449													
HAINES			WELL #: A 3		RRCID -> 198107		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9412 - 9446					
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
02		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			WELL #: 1		RRCID -> 161374		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10807		PERF. 9418 - 9452					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				47

SUBLINE (8950)			86862 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO						
PETRODOME OPERATING, LLC			660286													
HOPKINS			WELL #: 1		RRCID -> 275913		COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8819 - 8836					
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		32675 X	32675	-0-	-0-	-0-	31368	3	1307	9	N	1188	1092	1		3737
01		30938 X	11528	-0-	-19410	-0-	11044	3	484	9	N	440	578	1		3599
02		14924 X	NO RPT	-0-	-14924	-0-					N	NO RPT				3599

SUBLINE,N (WILCOX 8220)			86866 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO						
FORZA OPERATING, LLC			278837													
DURBIN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 287553		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8218 - 8224					
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
02		39424 #	22843	-0-	-16581	-0-	21802	2	1041	9	N	946	730	1		635

SUBLIME, N. (9850) 86866 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 LONE OAK ENERGY INC 506578
 ALBERT II-1 WELL #: 1 RRCID -> 201729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10613 PERF.10126 - 10146

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

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 182836 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 11186

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
02	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

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-
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
*02	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
02	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

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

SUGAR VALLEY (HERMAN -B-) 86960 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
CULBERTSON, W.J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 110368 COMPL. DATE 10/24/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8853 - 8863

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

SUGAR VALLEY (TALCOTT A) 86960 725 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BRAMAN -C- WELL #: 17 RRCID -> 265901 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8621 - 8624

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
*02	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	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				
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
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-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOULDIN, FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 196554		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 6092 - 6120				
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIANA OIL & GAS		779259		RRCID -> 212232		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237				
TAYLOR		WELL #: 2										
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
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)		86965 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
SIANA OIL & GAS TAYLOR		779259		WELL #: 5		RRCID -> 201047		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11270 - 11433	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
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
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				407

SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2)		86966 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
TEXAKOMA E & P, LLC SUGAR VALLEY		844133		WELL #: 1		RRCID -> 270952		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12420 - 12456	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				150

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		87165 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC HAMMAN		020467		WELL #: 1		RRCID -> 192569		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 15788		PERF.15194 - 15242	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				120

COLLINS		87165 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
WELL #: 1		020467		RRCID -> 194198		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14650 - 14710			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
09	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	925	1	9595	3	N	155	182	1 8 264
						171	9						
10	11360 X	11360	-0-	-0-	-0-	992	1	10189	3	N	163	177	1 250
						179	9						
11	10954 X	10954	-0-	-0-	-0-	960	1	9825	3	N	154		404
						169	9						
12	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	992	1	10404	3	N	173	180	1 397
						190	9						
01	11371 X	11371	-0-	-0-	-0-	985	1	10185	3	N	183	186	1 394
						201	9						
02	8680 X	6913	-0-	-1767	-0-	641	1	6138	3	N	122	184	1 332
						134	9						

HAMMAN		87165 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
WELL #: 2		020467		RRCID -> 196017		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 15400		PERF.15220 - 15234			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

COLLINS		87165 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
WELL #: 2		020467		RRCID -> 197035		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 15525		PERF.15299 - 15378			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
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
02	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	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
09	18570 X	8443	-0-	-10127	-0-	1274	1	7165	3	N	4	175 1	4 8 55
10	17112 X	6426	-0-	-10686	-0-	1225	1	5175	3	N	24		79
11	15120 X	9733	-0-	-5387	-0-	1431	1	8260	3	N	38		117
12	14322 X	12064	-0-	-2258	-0-	1604	1	10399	3	N	55		172
01	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	1438	1	8582	3	N	48		220
*02	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	1386	1	8895	3	N	81	178 1	123

DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	201764	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14582	- 14624	
09	16890 X	15364	-0-	-1526	-0-	15144	3	220	9	N	200	1 8	434
10	17918 X	16744	-0-	-1174	-0-	16515	3	229	9	N	208	365 1	277
11	17340 X	15637	-0-	-1703	-0-	15407	3	230	9	N	209	188 1	298
12	17918 X	17451	-0-	-467	-0-	17180	3	271	9	N	246	372 1	172
01	18169 X	18169	-0-	-0-	-0-	17893	3	276	9	N	251	184 1	239
02	15120 X	13577	-0-	-1543	-0-	13360	3	217	9	N	197	184 1	252

COLLINS		WELL #:		3	RRCID ->	210922	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	15189	PERF.15314	- 15376
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-	-0-
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-	-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2			N	-0-	-0-
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-	-0-
01	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-	-0-
*02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			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	ALLOW CODE	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

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-
02	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
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-
02	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
02	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
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
02	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
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

M O		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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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
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-
02	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
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
02	14B2 EXT	-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
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-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	300 1	2122 2	N	-0-			63
10	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	310 1	2126 2	N	-0-			63
11	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	300 1	2153 2	N	-0-			63
12	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	310 1	2260 2	N	-0-			63
01	2511 X	2409	-0-	-102	-0-	310 1	2099 2	N	-0-			63
02	2268 X	NO RPT	-0-	-2268	-0-			N	NO RPT			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
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		N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	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	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)	(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09		6660 X	5596	-0-	-1064	-0-	562 1	94 9	4940 2	N	85			252
10		6851 X	2949	-0-	-3902	-0-	289 1	62 9	2598 2	N	56	102 1		206
11		6570 X	3561	-0-	-3009	-0-	312 1	86 9	3163 2	N	78			284
12		6634 X	5150	-0-	-1484	-0-	474 1	106 9	4570 2	N	96	193 1		187
01		5797 X	4752	-0-	-1045	-0-	461 1	198 9	4093 2	N	180	181 1		186
02		5236 X	3443	-0-	-1793	-0-	460 1	94 9	2889 2	N	85			271

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														
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
02		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														
09		34650 #	18399	-0-	-16251	-0-	261 1	1881 9	16257 2	N	1710	1815 1		478
10		35030 #	22639	-0-	-12391	-0-	310 1	2586 9	19743 2	N	2351	2173 1	3 2	653
11		33900 #	28550	-0-	-5350	-0-	297 1	2872 9	25381 2	N	2611	2864 1	1 8	399
12		35030 #	30058	-0-	-4972	-0-	288 1	3365 9	26405 2	N	3059	2785 1		673
01		28737 #	27561	-0-	-1176	-0-	282 1	2958 9	24321 2	N	2689	2530 1		832
02		20440 #	NO RPT	-0-	-20440	-0-				N	NO RPT			832

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														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAYLOR LAKE, E. (ANOMALINA 3) 88551 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WAGNER OIL COMPANY 891175
INTERFINANCIAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 151733 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 5350 - 5370

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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		212 N	212	-0-	-0-	-0-	12	5	200	9	Y	182			208
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			208

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D) 89324 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
KIRBY-MCINNIS WELL #: 10D RRCID -> 103318 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5635 - 5700

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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		270 N	270	-0-	-0-	-0-	17	5	253	9	Y	230	192	5	490
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			490

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)		89352 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081								
BP HONKY TONKIN		WELL #:	2	RRCID ->	271290	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6053 - 6060
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	124	-0-	124 B	14931	124 5	Y	-0-		153
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	14931		Y	NO RPT		153
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 14931										

BP GOOD		WELL #:	1	RRCID ->	281526	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL DEPTH	6385	PERF. 5863 - 5866
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	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	13		558
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		558
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	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	
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	-0-	-0-	-2077	-0-			N	1734	1779 5	4104
02	2492 X	NO RPT	-0-	-2492	-0-			N	NO RPT		4104

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MYERS, A. E.		WELL #:	17	RRCID ->	055090	COMPL. DATE	04/14/1973	TOTAL DEPTH	3365	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
MYERS, A. E.		WELL #:		1	RRCID ->	090422	COMPL. DATE	11/15/1979	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4168 - 4193	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		14	RRCID ->	116889	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 2928 - 2942	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		62	RRCID ->	136788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 2540 - 2548	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		101	RRCID ->	144002	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3209 - 3223	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MIOCENE 3 GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	144149	COMPL. DATE	12/17/1992	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 2632 - 2646	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		75	RRCID ->	149146	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 3372 - 3387	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GEORGE, A. P.		WELL #:		16	RRCID ->	150862	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3158 - 3168	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		22	RRCID ->	151531	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	5554 PERF. 2804 - 2814					
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		25	RRCID ->	154110	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL DEPTH	3450 PERF. 3360 - 3379					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOCKWOOD & SHARP "A"		WELL #:		91	RRCID ->	163377	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 2072 - 2076					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		14	RRCID ->	163944	COMPL. DATE	08/14/2020	TOTAL DEPTH	5370 PERF. 3825 - 4380					
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-
02	0 K	NO RPT	-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					
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-
02	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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		12	RRCID ->	166968	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	5417 PERF. 2110 - 2116					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		18	RRCID ->	166970	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3448 - 3464
M	O	GAS PROD	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		85	RRCID ->	169331	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2791 - 2796
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	179441	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 1744 - 1748
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		1R	RRCID ->	183645	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2046 - 2058
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		25	RRCID ->	186315	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	5453	PERF. 3834 - 3854
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		15	RRCID ->	187134	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	3174	PERF. 2932 - 2937
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #:		65	RRCID ->	187634	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	5618	PERF. 2896 - 2916
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 28		RRCID -> 198925		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2879 - 2899				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 68		RRCID -> 199696		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1636 - 1646				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 4		RRCID -> 200926		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1848 - 1870				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 6		RRCID -> 200965		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3386 - 3398				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 15		RRCID -> 201712		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3634 - 3650				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 67		RRCID -> 203384		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 3959 PERF. 2786 - 2791				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 20		RRCID -> 203910		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3001 - 3007				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343													
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 34		RRCID -> 207056		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 5462		PERF. 4296 - 4361					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MYERS, A. E.		WELL #: 11 R		RRCID -> 207555		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 2268 - 2276					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 64		RRCID -> 207557		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2906 - 2909					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MYERS, A. E.		WELL #: 15		RRCID -> 209216		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 4081		PERF. 2873 - 2918					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #: 54		RRCID -> 209252		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 5464		PERF. 3458 - 3461					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MYERS, A. E.		WELL #: 52		RRCID -> 211196		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 5522		PERF. 3448 - 3458					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 64		RRCID -> 211202		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 5610		PERF. 3472 - 3476					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		14	RRCID ->	211945	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	5437	PERF. 2410 - 2414				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		5 R	RRCID ->	212023	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 4872 - 4880				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		73	RRCID ->	217672	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2970 - 2985				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		47A	RRCID ->	222426	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2780 - 2787				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		35	RRCID ->	234050	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	5460	PERF. 4376 - 4392				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GEORGE, A. P. -A-		WELL #:		35	RRCID ->	270960	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	5507	PERF. 4354 - 4360				
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DAVIS, J. H. P.		WELL #:		107	RRCID ->	285710	COMPL. DATE	12/11/2015	TOTAL DEPTH	5524	PERF. 5347 - 5366				
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-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: FORT BEND				
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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2	EXT	-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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

DAVIS, J.H.P.		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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	077523	COMPL. DATE	03/08/1987	TOTAL DEPTH	5513	PERF. 4956 - 4964	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		21 L	RRCID ->	078330	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5154 - 5160	
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-
02	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	
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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WOLTERS, R. A. ET AL "B"		WELL #:		29	RRCID ->	168012	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4814 - 4828	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	207560	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5440	PERF. 3912 - 3931	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID ->	249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 5089 - 5092	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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							
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010)		89533 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
GARRISON LTD.		295861													
GORKA		WELL #: 1		RRCID -> 215091		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4009 - 4015							
M	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
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-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE		89533 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
		295861													
		WELL #: 1		RRCID -> 235545		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3856 - 3866							
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
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-
02	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							
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	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							
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
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
02	1624	X	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT			268

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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7020 X	5801	-0-	-1219	-0-	540	1	5206	2	N	50	150
10	7006 X	5740	-0-	-1266	-0-	558	1	5108	2	N	67	180 1 37
11	6540 X	5370	-0-	-1170	-0-	540	1	4775	2	N	50	87
12	6231 X	5227	-0-	-1004	-0-	558	1	4630	2	N	35	122
01	6169 X	5121	-0-	-1048	-0-	558	1	4506	2	N	52	174
02	5404 X	3962	-0-	-1442	-0-	504	1	3392	2	N	60	234

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
DAWDY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	252252	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10318 - 10502
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
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54

TIGNER (VICKSBURG)				89906 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000		ONE WELL						
MERCURY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	174132	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	8606	PERF. 6419 - 6499
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-
02	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
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
02	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
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	40
01	160 N	32	-0-	-128	-0-	10	1	22	9	Y	20	20 1 40
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	9	Y	20	20 1 40

TOMBALL		90620 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707										
TOMBALL GU 5		WELL #: 5		RRCID -> 135259		COMPL. DATE 11/30/1988		TOTAL DEPTH 5574		PERF. 5480 - 5488		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		ROBERTSON, HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 051346		COMPL. DATE 10/07/1971		TOTAL DEPTH 5562		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

SCHULTZ, E. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 199860		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 5443 - 5448		
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-
*02	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	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		
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		BURKETT, JEWELL H.		WELL #: 1		RRCID -> 008548		COMPL. DATE 02/11/1953		TOTAL DEPTH 5737		PERF. 5366 - 6384	
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	N	17	19	9	129			
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	N	-0-			129			
*02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1250	2	N	7	8	9	136			

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		
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	167	1	N	-0-			-0-
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	264	1	N	-0-			-0-
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	182	1	N	-0-			-0-
12	527 N	336	-0-	-191	-0-	164	1	N	-0-			-0-
01	589 N	587	-0-	-2	-0-	356	1	N	-0-			-0-
02	364 N	347	-0-	-17	-0-	276	1	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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
*02		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-		1196	1	307	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	
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-		
02		196 N	83	-0-	-113	-0-		83	2		N	-0-	-0-		

PETRICH, THERESA		WELL #:		5		RRCID -> 091313		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198			
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
02		784 N	462	-0-	-322	-0-		462	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			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		TOMBALL GAS UNIT 7		WELL #:		3		RRCID -> 136444		COMPL. DATE 11/07/1990		TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5390 - 5396	
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		
*02		663 N	663	-0-	-0-	-0-		663	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			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS										
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707										
TOMBALL GAS UNIT "6" WELL #: 4 RRCID -> 254610 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
02		14B2 EXT	-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										
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-
02	T. A.	NO RPT	-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										
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503										
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-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										
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12 2	N	-0-	-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-	-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11 2	N	-0-	-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-	-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-	-0-
02	11	N	5	-0-	-6	-0-	5 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										
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-
02	14B2	EXT	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02		420 N	359	-0-	-61	-0-		359	2			N	-0-					-0-

DOUGHTIE, S. T. WELL #: 9 RRCID -> 271178 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5344 - 5412

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-
02		308 N	272	-0-	-36	-0-		272	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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCHERER, W. B. WELL #: RRCID -> 126631 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 4214 - 4219

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
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996

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

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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-
02		1120 #	1007	-0-	-113	-0-		1007	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	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-
02	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					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRICH, THERESA			WELL #:		4	RRCID ->	103729	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	5608	PERF. 5427 - 5449					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILLEGEIST, E.			WELL #:		6	RRCID ->	115260	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	5663	PERF. 5380 - 5404					
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
02	140	#	43	-0-	-97	-0-	43	2			N	-0-					70

BURLINGTON RI RR			WELL #:		4 T	RRCID ->	127728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5585	PERF. 5531 - 5585					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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					
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				
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
02		2660 N	2488	-0-	-172	-0-	1960 3	528 9	N	480	392 1		185

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	
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-
02	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	
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
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

PETRICH, THERESA		WELL #:		2	RRCID -> 213934	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH	5579	PERF. 2548	-	2556	
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-
02	13	N	4	-0-	-9	-0-	4 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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HIRSCH, WM		WELL #:		1	RRCID -> 121767	COMPL. DATE 07/10/1986	TOTAL DEPTH	5612	PERF. 2708	-	2712	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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	
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-
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
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-
*02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	361	1	93	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETRICH, THERESA		WELL #:		2	RRCID ->	131895	COMPL. DATE	08/15/1989	TOTAL DEPTH	5579	PERF.	3460 - 3470		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL (SCHULTZ SE.)		90620 782		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS						
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707												
TOMBALL GU 9		WELL #: 21		RRCID -> 051663		COMPL. DATE 11/22/1935		TOTAL DEPTH 5553		PERF. 5483 - 5490				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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				
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-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	2			N	-0-			-0-

TOMBALL (WILCOX 8400)		90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
ADAMS, G. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200967		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8682 - 8707					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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
02		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					
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
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		RRCID -> 146082		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8611 - 8862					
TOMBALL GAS UNIT 9		WELL #: 15											
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-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		RRCID -> 008592		COMPL. DATE 11/02/1961		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8410 - 8439					
MUELLER, E. E.		WELL #: 4 F											
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
02		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2		N	-0-			201

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)		90620 952		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		RRCID -> 101195		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8862 - 8868					
TOMBALL GU 9		WELL #: 15											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #: 1		RRCID -> 248052		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 15452 PERF. 8818 - 8838					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
		09	14 N	13	-0-	-1 B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
		10	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 2		N	-0-			-0-
		11	14 N	13	-0-	-1 B	-0-	13 2		N	-0-			-0-
		12	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		N	-0-			-0-
		01	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		N	-0-			-0-
		*02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2		N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									

TRESSELER, LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 180658 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424

		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									
		09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
		10	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
		11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
		12	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
		01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
		02	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-									

TRANS-TEX (3000 CAT.) 90970 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
WEGENHOFT, I. W. WELL #: 1 RRCID -> 141967 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 3072 - 3190

		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-
		02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

		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-
		02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HALLS BAYOU RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 234686 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 19739 PERF.12274 - 12312

		09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			29
		10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			29
		11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			29
		12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			29
		01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			29
		02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			29

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									
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	CODE	BALANCE

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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY BAY (F-4)		91264 031		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375															
TRINITY BAY STATE UNIT 1		WELL #: 112 H		RRCID -> 047876		COMPL. DATE 01/19/1970		TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
02	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									
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-
02	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									
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-
02	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									
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	CODE	BALANCE
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-
02	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									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
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
02	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
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-
02	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
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-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
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-
02	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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
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
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TRINITY BAY ST UT 1			WELL #:	111-D	RRCID ->	137821	COMPL. DATE	02/08/1991	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8252 - 8303
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-
02	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
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
02	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
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
02	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
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
02	3444 X	2159	-0-	-1285	-0-	1249 2	910 9	N	827	896 1		731

OIL AND GAS DIVISION

TURTLE BAY (HET 6000)		91959 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
PHANTOM OIL & GAS		661328									
MIDDLETON, A. D.		WELL #:	5	RRCID ->	047633	COMPL. DATE	01/15/1970	TOTAL DEPTH	6598	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
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				
*02	188320	X	188320	-0-	-0-	-0-	2464 1 185352 2	N	388	521 1	182
							77 4 427 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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TURTLE CREEK HUNT OIL COMPANY N. HAROLD HUNT		91983 500 416330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
WELL #:		1		RRCID -> 266215		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 16922		PERF. 9002 - 9010		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2	N	-0-	172 1	73 6	54
10		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1563 2	N	1			55
11		1680 N	1622	-0-	-58	-0-	1616 2	N	6			60
12		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1705 2	N	98			149
*01		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1710 2	N	7			155
02		1512 N	1346	-0-	-166	-0-	1346 2	N	-0-			155

TURTLE CREEK (10150 SD.) KEBO OIL & GAS, INC. BOONIE JENSEN		91983 750 453170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
WELL #:		1		RRCID -> 286797		COMPL. DATE 08/16/2018		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12135 - 12138		
09		3540 #	2348	-0-	-1192	-0-	160 1	N	39			84
10		4526 #	2853	-0-	-1673	-0-	200 1	N	53			137
11		4380 #	2261	-0-	-2119	-0-	170 1	N	45			182
12		4526 #	2239	-0-	-2287	-0-	120 1	N	50			232
01		2883 #	2043	-0-	-840	-0-	150 1	N	42			274
02		2576 #	2209	-0-	-367	-0-	100 1	N	40			314

TWIN BASIN (6700) STARBURST ENERGY, INC. ELLIS, LOU ALICE ET AL		92053 664 815131		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WELL #:		3		RRCID -> 140750		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 7376		PERF. 6617 - 6222		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			149
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			149
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			149
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			149
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			149
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			149
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/1996												

ULRICH (YEGUA CONSOL) MAGNUM PRODUCING, LP NASH, HANNAH		92360 687 521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
WELL #:		3		RRCID -> 129832		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10802 - 10860		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ULRICH (YEGUA 1D) MAGNUM PRODUCING, LP NASH, HANNAH		92360 690 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
WELL #:		3		RRCID -> 125468		COMPL. DATE 10/04/1987		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10930 - 10959		
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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ULRICH (YEGUA 1D)		//CONT.//		92360 690	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516								
NASH, HANNAH		WELL #:		5	RRCID ->	127418	COMPL. DATE	05/20/1988	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10663	- 10684
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-

NASH, HANNAH		WELL #:		4	RRCID ->	128149	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	11653	PERF. 5650	- 5738
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT		-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		WELL #:		664125	RRCID ->	246607	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	11918	PERF.10175	- 10188
09	4460 R	4460	-0-	-0-	-0-	17	1	4297	3	Y	133	809
						146	9					
10	4402 #	4091	-0-	-311	-0-	17	1	3903	3	Y	155	964
						171	9					
11	4260 #	3932	-0-	-328	-0-	3871	3	61	9	Y	55	1019
12	4619 #	4070	-0-	-549	-0-	4070	3			Y	-0-	710
01	4619 #	1987	-0-	-2632	-0-	1737	3	250	9	Y	227	290
02	4172 #	1407	-0-	-2765	-0-	10	1	1376	3	Y	19	193
						21	9					

ULRICH (YEGUA 2A)		WELL #:		92360 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
ALLIED-GULF ENERGY, LLC		014481										
MORRISON-FLANAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	222291	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11270	PERF.10542	- 10848
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							641
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							641
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							641
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							641
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							641
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							641

MARQUEE CORPORATION		WELL #:		526675	RRCID ->	151734	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	12510	PERF.10896	- 10905
COCHRAN, STEVEN T.		WELL #:		1								
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	60	2	43	9	N	39	182
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	568	2	57	9	N	52	234
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	471	2	102	9	N	93	135
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	437	2	37	9	N	34	169
01	620 N	545	-0-	-75	-0-	503	2	42	9	N	38	207
02	532 N	137	-0-	-395	-0-	135	2	2	9	N	2	209

ULRICH (YEGUA 3A) 92360 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
 BRIARCOVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204707 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	665 R	665	-0-	-0-	-0-	2	1	632	3	Y	28		122
10	620 #	553	-0-	-67	-0-	31	9	545	3	Y	5		127
11	870 #	294	-0-	-576	-0-	2	1			Y	-0-		127
12	899 #	316	-0-	-583	-0-	294	3	1	9	Y	1	49 1	79
01	899 #	-0-	-0-	-899	-0-	315	3			Y	30	85 1	24
02	616 #	349	-0-	-267	-0-	2	1	295	3	Y	47	69 1	2
						52	9						

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	COND	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2017

KENSINGER WELL #: 1 RRCID -> 246590 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13474 PERF.12714 - 13210

M O	COND	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	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
02	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 #: 1 RRCID -> 260514 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12377 - 12559

M O	COND	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UN FRIJoles (FRIO) 92397 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 GOLDENROD GAS, INC. 313121
 GOFF WELL #: 39 RRCID -> 150974 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4554 - 4556

M O	COND	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) ENERGY TWENTY OPERATING LLC LANGHAM, EMILY "A"		92751 010 252144		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
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
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 060934		COMPL. DATE 02/03/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 128836		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10930 - 11012						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 131814		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 7582 - 8388						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 3		RRCID -> 142786		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11414		PERF. 8838 - 8842						
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 154380		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 11351		PERF.10731 - 11067						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 7		RRCID -> 182259		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10066 - 10080						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.// 252144								
LANGHAM, EMILY -B-		WELL #: 5		RRCID -> 191855		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 10220		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29

LANGHAM, EMILY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 196823		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714		
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-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 232643		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 11034		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233266		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 11020		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3

EMILY LANGHAM A		WELL #: 17		RRCID -> 258474		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 10888		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

EMILY LANGHAM A		WELL #: 15		RRCID -> 258507		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10948 - 11014		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4

EMILY LANGHAM A		WELL #: 16		RRCID -> 259641		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 11659 PERF.10476 - 10490		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	28

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//	92751 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//	252144								
LANGHAM, EMILY A		WELL #:	18	RRCID ->	260042	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	11657	PERF.11101 - 11130	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		46

EMILY LANGHAM "A"		WELL #:	20ST	RRCID ->	261185	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11144 - 11150	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		40

GALLOWAY ENERGY CO.		WELL #:	293303	RRCID ->	124301	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10138 - 10146	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LANGHAM UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	126789	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10202 - 10212	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETRODOME OPERATING, LLC		WELL #:	660286	RRCID ->	107545	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 4510 - 4530	
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-
02		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	
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-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.// 660286														
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 8		RRCID -> 218382		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10948 - 11006						
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5					7
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					7
02	0 X	NO RPT	-0-	-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						
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	9379	-0-	-1502	-0-	9211	3	168	9	Y	153	153	1			-0-
02	7112 X	NO RPT	-0-	-7112	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 231489		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 11697		PERF.11106 - 11134						
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	5139	-0-	-1650	-0-	4919	3	220	9	Y	200	200	1			-0-
02	6132 X	NO RPT	-0-	-6132	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 235543		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 11640		PERF.11104 - 11110						
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	834	-0-	-1088	-0-	778	3	56	9	Y	51	47	1			4
02	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					4

EMILY LANGHAM "A"		WELL #: 14		RRCID -> 241771		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8016 - 8215						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	56 X	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					2

EMILY LANGHAM A		WELL #: 19		RRCID -> 262246		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 11672		PERF.11135 - 11172						
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	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4324	3	198	9	N	180	88	1			92
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					N	NO RPT					92

EMILY LANGHAM A		WELL #: 21ST		RRCID -> 264828		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 11290		PERF.11024 - 11078						
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	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2441	3	68	9	N	62	55	1			485
02	1988 X	NO RPT	-0-	-1988	-0-					N	NO RPT					485

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
PETRODOME OPERATING, LLC										CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
EMILY LANGHAM A										CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
WELL #: 22										CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
RRCID -> 264830										CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
COMPL. DATE 09/25/2011										CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
TOTAL DEPTH 11200										CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
PERF.10339 - 10414										CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12	
10	14B2	EXT	2346	-0-	2346	2346	2324	3	22	9	20		32	
11	14B2	EXT	2591	-0-	2591	4937	2518	3	73	9	66		98	
*12	14B2	EXT	2780	-0-	2780	7717	2707	3	73	9	66		164	
01	14B2	EXT	2399	-0-	2399	10116	2330	3	69	9	63		227	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10116				N	NO RPT		227	

URBANA (4240)										CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
PETRODOME OPERATING, LLC										CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
BRENDA LEE LANGHAM SWD										CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
WELL #: 1										CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
RRCID -> 258054										CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
COMPL. DATE 11/11/2010										CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
TOTAL DEPTH 3150										CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
PERF. 2940 - 2970										CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
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-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

UTOPIA (UPPER HACKBERRY)										CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
ALLIED-GULF ENERGY, LLC										CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
LGDC CORP SWD										CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
WELL #: 2										CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
RRCID -> 175272										CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
COMPL. DATE 07/11/2003										CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
TOTAL DEPTH 15229										CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
PERF. 3078 - 5500										CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
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-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WEED, T. ET AL										CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
WELL #: 6										CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
RRCID -> 192747										CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
COMPL. DATE 12/25/2011										CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
TOTAL DEPTH N/A										CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
PERF. 8118 - 8126										CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
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-	
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LGDC CORP SWD										CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
WELL #: 3										CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
RRCID -> 214701										CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
COMPL. DATE 09/30/2005										CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
TOTAL DEPTH 8825										CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
PERF. 4470 - 5460										CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
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-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

VACATION (YEGUA 4\5)										CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY										CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
VAN DEVENTER GAS UNIT										CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
WELL #: 1										CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
RRCID -> 254240										CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
COMPL. DATE 05/28/2012										CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
TOTAL DEPTH 11520										CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
PERF.11188 - 11198										CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	9	2	314	9	285	369	1	442
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	7	2	349	9	317	350	1	409
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	10	2	286	9	260	352	1	317
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	3	2	463	9	421	456	1	282
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	2	438	9	398	271	1	409
02	280	N	NO RPT	-0-	-280	-0-				Y	NO RPT		409	

VACATION (YEGUA 4\5) //CONT.// 92893 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY //CONT.// 802845
 DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258904 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11218 - 11228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-					Y	NO RPT					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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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
02	1568 N	692	-0-	-876	-0-	692	2			N	-0-					641

JACQUES WELL #: 1 RRCID -> 266492 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8575 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 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
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					389
10	3348 X	762	-0-	-2586	-0-	762	2			N	-0-	354	1			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
02	2408 X	1370	-0-	-1038	-0-	1370	2			N	-0-					35

BP-FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 283672 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13560 - 13610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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	346	1			704
01	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					704
02	5712 X	-0-	-0-	-5712	-0-					N	-0-	178	1			526

VAN METER (YEGUA CONS.)		//CONT.//		93119 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER						
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.				919409										
MVP A-364		WELL #:		1	RRCID ->	256998	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	9765	PERF. 9441 - 10064			
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
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-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2020 - WELL PLUG 10/13/2020														

CHARLIE TUNA		WELL #:		1	RRCID ->	263756	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	9886	PERF. 9738 - 9826
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-
02		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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	2036			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-	3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
3 1											
2 1											

VILLAGE CREEK SP GU		WELL #:		1R	RRCID ->	265002	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	10217	PERF.10170 - 10268				
09		32491 X	32491	-0-	-0-	-0-	450	1	31705	2	Y	305	541	1	102
							336	9							
10		34029 X	34029	-0-	-0-	-0-	465	1	33132	2	Y	393	352	1	143
							432	9							
11		31920 X	24678	-0-	-7242	-0-	450	1	23941	2	Y	261	373	1	31
							287	9							
12		32984 X	12198	-0-	-20786	-0-	465	1	11579	2	Y	140			171
							154	9							
*01		32984 X	12924	-0-	-20060	-0-	420	1	12327	2	Y	161	176	1	156
							177	9							
02		29792 X	14449	-0-	-15343	-0-	420	1	13861	2	Y	153	182	1	127
							168	9							

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							
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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								
O	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
09	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-		618	1	4009	3	N	468	887	1	88
								515	9							
10	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-		639	1	3602	3	N	495			583
								545	9							
11	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-		618	1	3335	3	N	430	856	1	157
								473	9							
12	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-		639	1	3100	3	N	433	360	1	230
								476	9							
01	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-		639	1	3137	3	N	423	545	1	108
								465	9							
02	3780	X	3523	-0-	-257	-0-		577	1	2533	3	N	375	365	1	118
								413	9							

PETTY GAS UNIT		93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN								
		876500														
		WELL #: 1		RRCID -> 212071		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 12506								
O	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
09	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-		139	1	1386	3	Y	350	414	1	55
								385	9							
10	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-		108	1	1361	3	Y	375	242	1	188
								413	9							
11	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-		107	1	1426	3	Y	363	546	1	5
								399	9							
12	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-		86	1	1609	3	Y	387	384	1	8
								426	9							
01	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-		98	1	1579	3	Y	316	290	1	34
								348	9							
02	1792	X	1570	-0-	-222	-0-		134	1	1114	3	Y	293	316	1	11
								322	9							

PETTY		93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN								
		876500														
		WELL #: 2		RRCID -> 213822		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 12764								
O	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
09	DLQ	G-10	1146	-0-	1146	9159		306	1	690	3	Y	136			240
								150	9							
10	DLQ	G-10	1456	-0-	1456	10615		427	1	832	3	Y	179	167	1	252
								197	9							
11	DLQ	G-10	1558	-0-	1558	12173		403	1	1013	3	Y	129	299	1	82
								142	9							
12	DLQ	G-10	1438	-0-	1438	13611		390	1	862	3	Y	169	64	1	187
								186	9							
01	2900	N	1235	-0-	-1665	11946		484	1	699	3	Y	47	124	1	110
								52	9							
*02	2800	N	274	-0-	-2526	9420		148	1	96	3	Y	27			137
								30	9							

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.// 876500								
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	EOM BALANCE
09	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	396 1	3503 3	Y	1226 1450 1	265
						1349 9				
10	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	270 1	2957 3	Y	1217 787 1	695
						1339 9				
11	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	295 1	3329 3	Y	1263 1956 1	2
						1389 9				
12	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	204 1	3241 3	Y	1158 1146 1	14
						1274 9				
01	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	279 1	3813 3	Y	1173 1080 1	107
						1290 9				
*02	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	324 1	2220 3	Y	954 1027 1	34
						1049 9				
PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 227685		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030		
09	4710 X	3257	-0-	-1453	-0-	385 1	2496 3	Y	342 634 1	140
						376 9				
10	5704 X	4216	-0-	-1488	-0-	466 1	3199 3	Y	501 214 1	427
						551 9				
11	5520 X	4488	-0-	-1032	-0-	525 1	3374 3	Y	535 769 1	193
						589 9				
12	5735 X	5311	-0-	-424	-0-	506 1	4191 3	Y	558 663 1	88
						614 9				
01	5735 X	5086	-0-	-649	-0-	441 1	4117 3	Y	480 424 1	144
						528 9				
02	4200 X	2470	-0-	-1730	-0-	388 1	1817 3	Y	241 273 1	112
						265 9				
BP A-52		WELL #: 1		RRCID -> 227687		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836		
09	3030 X	2054	-0-	-976	-0-	457 1	1453 3	Y	131 292 1	162
						144 9				
10	3131 X	2611	-0-	-520	-0-	480 1	1875 3	Y	233 238 1	157
						256 9				
11	3030 X	2248	-0-	-782	-0-	496 1	1521 3	Y	210 317 1	50
						231 9				
12	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	667 1	2413 3	Y	352 324 1	78
						387 9				
01	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	676 1	2877 3	Y	348 335 1	91
						383 9				
*02	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	862 1	3946 3	Y	761 597 1	255
						837 9				
PETTY		WELL #: 4		RRCID -> 229099		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470		
09	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	158 1	1603 3	Y	388 458 1	129
						427 9				
10	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	129 1	1643 3	Y	438 283 1	284
						482 9				
11	2160 X	2029	-0-	-131	-0-	116 1	1558 3	Y	323 580 1	27
						355 9				
12	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	95 1	1792 3	Y	417 413 1	31
						459 9				
01	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	112 1	1823 3	Y	354 326 1	59
						389 9				
02	2044 X	1674	-0-	-370	-0-	142 1	1194 3	Y	307 331 1	35
						338 9				

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN				
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500										
PETTY		WELL #:		202	RRCID -> 229622		COMPL. DATE 08/21/2006			TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	685	-0-	685	3528	213	1	363	3	Y	99			209
10	DLQ G-10	408	-0-	408	3936	109	9	267	3	Y	39	184	1	64
11	DLQ G-10	581	-0-	581	4517	43	9	422	3	Y	36			100
12	DLQ G-10	690	-0-	690	5207	119	1	514	3	Y	49	117	1	32
01	5336 X	129	-0-	-5207	-0-	40	9	114	3	Y	1			33
*02	428 X	428	-0-	-0-	-0-	54	9	82	3	Y	54			87

PETTY "A" #7 GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 229905		COMPL. DATE 02/23/2007			TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	225	1	1126	3	N	234	343	1	135
10	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	257	9	1080	3	N	223	176	1	182
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	189	1	670	3	N	107	174	1	115
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	245	9	805	3	N	131	91	1	155
01	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	105	1	2229	3	N	388	439	1	104
*02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	118	9	965	3	N	289	193	1	200

PARKER FORESTRY		WELL #:		1	RRCID -> 233007		COMPL. DATE 08/16/2006			TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	544	1	1417	3	N	527	732	1	119
10	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	580	9	1004	3	N	654	179	1	594
11	3000 N	3118	-0-	118	118	520	1	1608	3	N	890	1399	1	85
12	2620 N	2502	-0-	-118	-0-	719	9	1202	3	N	722	713	1	94
01	3100 N	3488	-0-	388	388	531	1	1879	3	N	970	775	1	289
*02	2437 X	2049	-0-	-388	-0-	979	9	1071	3	N	429	536	1	182

PETTY "A" #8 GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 242125		COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2970 X	2684	-0-	-286	-0-	357	1	1935	3	Y	356	453	1	101
10	3162 X	3072	-0-	-90	-0-	392	9	2372	3	Y	339	146	1	294
11	2880 X	2689	-0-	-191	-0-	327	1	2117	3	Y	264	447	1	111
12	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	373	9	2289	3	Y	267	334	1	44
01	3069 X	2643	-0-	-426	-0-	282	1	2167	3	Y	232	206	1	70
02	2772 X	588	-0-	-2184	-0-	290	9	493	3	Y	26	68	1	28

VICKERS (WILCOX MIDDLE)			//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY			//CONT.//		876500									
BP A-52			WELL #:		2	RRCID -> 249569			COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11012 - 11026	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-		962 1	3060 3	Y	296	614 1		343
								326 9						
10		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-		987 1	3854 3	Y	473	489 1		327
								520 9						
11		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-		923 1	2833 3	Y	360	590 1		97
								396 9						
12		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-		799 1	2888 3	Y	386	387 1		96
								425 9						
01		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-		790 1	3363 3	Y	404	391 1		109
								444 9						
*02		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-		462 1	2118 3	Y	350	320 1		139
								385 9						

PETTY			WELL #:		10	RRCID -> 262639			COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12131 - 12137	
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			45
10		7815 X	7815	-0-	-0-	-0-		458 1	5238 3	Y	1926	1246 1		725
								2119 9						
11		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-		187 1	2223 3	Y	617	1151 1		191
								679 9						
12		1722 X	1722	-0-	-0-	-0-		73 1	1219 3	Y	391	387 1		195
								430 9						
01		3286 X	2412	-0-	-874	-0-		122 1	1764 3	Y	478	440 1		233
								526 9						
02		2968 X	1652	-0-	-1316	-0-		146 1	1073 3	Y	394	424 1		203
								433 9						

PETTY			WELL #:		5	RRCID -> 265203			COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12096 - 12540	
09		3810 X	3387	-0-	-423	-0-		247 1	2424 3	Y	651	770 1		300
								716 9						
10		4061 X	3285	-0-	-776	-0-		189 1	2330 3	Y	696	450 1		546
								766 9						
11		3930 X	3284	-0-	-646	-0-		193 1	2482 3	Y	554	1038 1		62
								609 9						
12		3770 X	3770	-0-	-0-	-0-		155 1	2809 3	Y	733	725 1		70
								806 9						
01		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-		176 1	2743 3	Y	599	551 1		118
								659 9						
02		3164 X	1660	-0-	-1504	-0-		143 1	1148 3	Y	335	360 1		93
								369 9						

PETTY C			WELL #:		1	RRCID -> 269145			COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	12420	PERF.12178 - 12216	
09		847 N	847	-0-	-0-	-0-		149 1	490 3	Y	189	231 1		35
								208 9						
10		966 N	966	-0-	-0-	-0-		159 1	588 3	Y	199	179 1		55
								219 9						
11		881 N	881	-0-	-0-	-0-		141 1	546 3	Y	176	202 1		29
								194 9						
12		775 N	775	-0-	-0-	-0-		115 1	486 3	Y	158	162 1		25
								174 9						
01		837 X	745	-0-	-92	-0-		109 1	478 3	Y	144	144 1		25
								158 9						
02		756 X	651	-0-	-105	-0-		128 1	350 3	Y	157	142 1		40
								173 9						

OIL AND GAS DIVISION

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500								
PETTY C		WELL #:		2	RRCID ->	280322	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	12788	PERF.12176 -	12638
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6540 X	6367	-0-	-173	-0-	1290 1	3140 3	Y	1761	2135 1		326
10	7192 X	6857	-0-	-335	-0-	1310 1	3622 3	Y	1750	1588 1		488
11	6960 X	6689	-0-	-271	-0-	1267 1	3568 3	Y	1685	1901 1		272
12	7192 X	7075	-0-	-117	-0-	1271 1	3788 3	Y	1833	1823 1		282
01	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	1325 1	4205 3	Y	1856	1832 1		306
*02	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	2042 9	2557 3	Y	1595	1490 1		411
						1224 1						
						1755 9						

PETTY D		WELL #:		1H	RRCID ->	290197	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12912 -	15952
09	0	10298	-0-	10298	137000	450 1	6822 3	N	2751	2608 1		702
10	154972 X	17972	-0-	-137000	-0-	3026 9	12662 3	N	4202	3002 1		1902
11	24660 X	19059	-0-	-5601	-0-	688 1	12946 3	N	4963	6124 1		741
12	27079 X	27079	-0-	-0-	-0-	4622 9	18544 3	N	7181	7285 1		637
01	25482 X	18751	-0-	-6731	-0-	654 1	12481 3	N	5229	5554 1		312
02	23016 X	14266	-0-	-8750	-0-	5459 9	9788 3	N	3362	3172 1		502
						636 1						
						7899 9						
						518 1						
						5752 9						
						780 1						
						3698 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
09	9472	7376	-0-	-2096	-0-	297 1	6901 2	Y	162	187 1		125
10	5456	6896	-0-	1440	1440	178 9	6402 2	Y	167	5 8		287
11	5280	6745	-0-	1465	2905	310 1	6271 2	Y	158	190 1	4 8	251
12	5456	6546	-0-	1090	3995	184 9	6010 2	Y	212	367 1	1 8	95
01	5456	7068	-0-	1612	5607	300 1	6570 2	Y	196	4 8		287
02	4928	NO RPT	-0-	-4928	679	174 9						287
						233 9						
						282 1						
						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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VICTOR BLANCO, W. (8800) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. OSAGE		93717 500 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
		WELL #:	1	RRCID ->	235086	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	9302	PERF.	9137 - 9150	
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
09	27058 X	27058	-0-	-0-	-0-	297 1 502 9	26259 2	N	456	539 1		154
10	26916 X	26916	-0-	-0-	-0-	310 1 452 9	26154 2	N	411	365 1		200
11	25269 X	25269	-0-	-0-	-0-	300 1 299 9	24670 2	N	272	179 1	1 8	292
12	26522 X	26522	-0-	-0-	-0-	305 1 527 9	25690 2	N	479	534 1		237
01	22997 X	22997	-0-	-0-	-0-	279 1 271 9	22447 2	N	246	375 1	1 8	107
02	8764 X	NO RPT	-0-	-8764	-0-			N	NO RPT			107

STATE LEASE 108750		93765 700 386310		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ORANGE				
		WELL #:	1	RRCID ->	255232	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	9335	PERF.	9733 - 9750	
09	22920 X	19106	-0-	-3814	-0-	297 1 348 9	18461 2	N	316	362 1		174
10	20181 X	19866	-0-	-315	-0-	307 1 328 9	19231 2	N	298	188 1		284
11	18078 X	18078	-0-	-0-	-0-	246 1 316 9	17516 2	N	287	377 1		194
12	21776 X	21776	-0-	-0-	-0-	279 1 393 9	21104 2	N	357	371 1		180
01	19747 X	16099	-0-	-3648	-0-	254 1 366 9	15479 2	N	333	378 1		135
02	17948 X	NO RPT	-0-	-17948	-0-			N	NO RPT			135

VIDOR AMES (YEGUA DY) HILCORP ENERGY COMPANY MIL-VID		93765 700 386310		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ORANGE			
		WELL #:	4ST	RRCID ->	228455	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	14135	PERF.	13234 - 13296
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIL-VID		93765 700 386310		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ORANGE			
		WELL #:	3R	RRCID ->	271068	COMPL. DATE	11/14/2012	TOTAL DEPTH	16991	PERF.	13000 - 13030
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) HILCORP ENERGY COMPANY SAMPSON-CLARK GU		93765 800 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
		WELL #:	1ST	RRCID ->	138868	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	12748 - 12918
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SAMPSON-CLARK GU		WELL #: 2ST		RRCID ->	139658	COMPL. DATE	06/02/2020	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12768 - 12888			
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 CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED											12/07/2020		

VIDOR AMES SWD		WELL #: 1		RRCID ->	148523	COMPL. DATE	07/20/2019	TOTAL DEPTH	4161	PERF. 3436 - 3550
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MIL-VID		WELL #: 11		RRCID ->	231722	COMPL. DATE	08/18/2020	TOTAL DEPTH	14074	PERF.13590 - 13790	
09	DLQ G-10	26872	-0-	26872	26872	1937 1	24090 3	Y	655	597 1	93
						124 4	721 9				
10	45845 X	18973	-0-	-26872	-0-	1802 1	16631 3	Y	386	404 1	75
						115 4	425 9				
11	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	1373 1	6842 3	Y	121	141 1	55
						88 4	133 9				
12	27776 X	2514	-0-	-25262	-0-	680 1	1766 3	Y	22	46 1	31
						44 4	24 9				
01	27776 X	2161	-0-	-25615	-0-	673 1	1430 2	Y	14	36 1	9
						43 4	15 9				
02	25088 X	806	-0-	-24282	-0-	274 1	482 2	Y	29	26 1	12
						18 4	32 9				

WILLIAMS		WELL #: 1ST		RRCID ->	254819	COMPL. DATE	11/29/2009	TOTAL DEPTH	13571	PERF.12878 - 13007	
09	5010 X	4032	-0-	-978	-0-	258 1	3206 3	Y	501	500 1	78
						17 4	551 9				
10	5177 X	4004	-0-	-1173	-0-	339 1	3126 3	Y	470	462 1	86
						22 4	517 9				
11	5010 X	3709	-0-	-1301	-0-	527 1	2625 3	Y	475	403 1	158
						34 4	523 9				
12	4650 X	4041	-0-	-609	-0-	977 1	2534 3	Y	425	340 1	243
						62 4	468 9				
01	4154 X	3623	-0-	-531	-0-	993 1	2106 2	Y	419	507 1	155
						63 4	461 9				
02	3752 X	3319	-0-	-433	-0-	1037 1	1820 2	Y	360	329 1	186
						66 4	396 9				

DONNER PROPERTIES GU		WELL #: 1		RRCID ->	258534	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	13470	PERF.13162 - 13878
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-
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-	-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WILLIAMS		WELL #: 2ST		RRCID -> 261184		COMPL. DATE 10/31/2010		TOTAL DEPTH 13390		PERF.13154 - 13246		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	55 1	680 3	Y	184	172 1		27
						4 4	202 9					
10	992 N	806	-0-	-186	-0-	69 1	632 3	Y	91	100 1		18
						5 4	100 9					
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	90 1	437 3	Y	99	84 1		33
						6 4	109 9					
12	961 N	771	-0-	-190	-0-	167 1	439 3	Y	140	101 1		72
						11 4	154 9					
01	806 N	706	-0-	-100	-0-	159 1	340 2	Y	178	191 1		59
						11 4	196 9					
*02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	249 1	437 2	Y	136	124 1		71
						16 4	150 9					

WILLIAMS A-436 GU		WELL #: 1		RRCID -> 265062		COMPL. DATE 12/21/2012		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13536 - 13550		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 270207		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 13502		PERF.12898 - 12948		
09	1200 N	460	-0-	-740	-0-	29 1	360 3	Y	63	80 1		17
						2 4	69 9					
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	127 1	1171 3	Y	214	191 1		40
						8 4	235 9					
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	206 1	1030 3	Y	237	196 1		81
						12 4	261 9					
12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	370 1	966 3	Y	209	167 1		123
						25 4	230 9					
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	379 1	807 2	Y	212	254 1		81
						25 4	233 9					
*02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	420 1	737 2	Y	194	173 1		102
						27 4	213 9					

HAGLER BP FEE		WELL #: 1		RRCID -> 271064		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13212 - 13320		
09	510 N	435	-0-	-75	-0-	25 1	309 3	Y	91	89 1		14
						1 4	100 9					
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	34 1	312 3	Y	85	84 1		15
						2 4	94 9					
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	55 1	274 3	Y	97	81 1		31
						4 4	107 9					
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	100 1	256 3	Y	84	67 1		48
						6 4	92 9					
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	102 1	215 2	Y	85	102 1		31
						6 4	94 9					
02	420 N	360	-0-	-60	-0-	100 1	176 2	Y	71	65 1		37
						6 4	78 9					

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE													
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																	
WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID ->	272436	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	13490	PERF.12770 - 12870										
M O	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								
09	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	749	1	2739	3	Y	374	359	1	213							
						411	9														
10	4402 X	3624	-0-	-778	-0-	779	1	2480	3	Y	332	351	1	194							
						365	9														
11	4260 X	2577	-0-	-1683	-0-	734	1	1545	3	Y	271	350	1	115							
						298	9														
12	4402 X	2639	-0-	-1763	-0-	669	1	1606	3	Y	331	180	1	266							
						364	9														
*01	4030 X	2205	-0-	-1825	-0-	578	1	1282	2	Y	314	187	1	393							
						345	9														
02	3640 X	1867	-0-	-1773	-0-	342	1	1307	2	Y	198	183	1	408							
						218	9														
SAMPSON-CLARK GU												WELL #:	3	RRCID ->	272838	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	13014	PERF.12830 - 12860	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
AUSTIN LINSOMB												WELL #:	1	RRCID ->	273073	COMPL. DATE	11/28/2013	TOTAL DEPTH	13240	PERF.13322 - 13540	
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							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115			195							
WILLIAMS												WELL #:	6	RRCID ->	278960	COMPL. DATE	12/17/2014	TOTAL DEPTH	13184	PERF.13190 - 13345	
09	DLQ G-10	-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-							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY												450175	WELL #:	1ST	RRCID ->	133705	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12850 - 12860
MIL-VID																					
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-							
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							

OIL AND GAS DIVISION

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175											
MIL-VID		WELL #:		12	RRCID ->	263342	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	12530	PERF.	13250 - 13345			
M	O	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
09		9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	49	1	9162	2	N	670	729	1	137
							737	9							
10		8586 X	8586	-0-	-0-	-0-	60	1	7866	2	N	600	535	1	202
							660	9							
11		9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	102	1	8555	2	N	708	706	1	204
							779	9							
12		9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	137	1	8362	2	N	590	553	1	241
							649	9							
01		9605 X	9605	-0-	-0-	-0-	137	1	8824	2	N	585	552	1	274
							644	9							
*02		6468 X	5274	-0-	-1194	-0-	137	1	4820	2	N	288	346	1	216
							317	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			
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
02	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	02/05/2021	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	9217 - 9223	
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
02		27748 X	1859	-0-	-25889	-0-	1859	2			N	-0-		227

LEXINGTON				WELL #:	102ST	RRCID ->	283921	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	9724 - 9734	
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
02		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		
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-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) //CONT.// 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN																	
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103																	
ARCO HCSL WELL #: 5 RRCID -> 234439 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 5723 - 5743																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0 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-
02		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																	
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-
02	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																	
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		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ARCO HCSL WELL #: 1 RRCID -> 287602 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5938 - 5957																	
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-
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	54	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																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

ARCO HCSL WELL #: 3 RRCID -> 278173 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5938 - 5947																	
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE MILLS (6030)		93831 880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN						
MILESTONE OPERATING, INC.		567103												
ARCO HCSL		WELL #:	5	RRCID ->	281469	COMPL. DATE	08/01/2016	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 6099 - 6101				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	76	1	12	9	Y	11	11	1	4
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	80	1	18	9	Y	16	13	1	7
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	77	1	15	9	Y	14	14	1	7
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	80	1	15	9	Y	14	15	1	6
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	80	1	14	9	Y	13			19
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	54	1	8	9	Y	7	12	1	14

VILLAGE MILLS, EAST (X-1)		93832 288		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN		
MILESTONE OPERATING, INC.		567103								
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C"		WELL #:	15	RRCID ->	099634	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6651 - 6668
O										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VILLAGE MILLS, NORTH (6400)		93833 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
VILLAGE MILLS SWD		WELL #:	1	RRCID ->	286427	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	7021	PERF. 6276 - 6524
O										
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900)		93838 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
BP AMERICA 757		WELL #:	1	RRCID ->	198114	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 8456 - 8472
O										
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18

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				
O														
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							
02	2128 X	1749	-0-	-379	-0-	196	1	1492	3	N	55			217
						61	9							

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		//CONT.// 93839 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
BP AMERICA A-76 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198395		COMPL. DATE 12/11/2004			TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 12024						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
02	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				
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
01	597 X	597	-0-	-0-	-0-	224	9								
						521	1	56	3	N	18				159
*02	543 X	543	-0-	-0-	-0-	20	9								
						409	1	44	3	N	82				241
						90	9								
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 224206		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198				
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
01	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	259	9								
						571	1	8739	3	N	300	367	1		129
*02	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	330	9								
						470	1	7298	3	N	271	186	1		214
						298	9								
GULF WEST				WELL #: 2		RRCID -> 234240		COMPL. DATE 11/24/2007			TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126				
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
01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	7	9								
						537	1	1414	3	N	10				189
*02	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	11	9								
						432	1	1872	3	N	91				280
						100	9								
BP "I" GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 250818		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910				
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-
02	14B2 EXT	-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				
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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	EOM BALANCE

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
							19	9						
01		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	75	1	1270	3	N	27		60
							30	9						
*02		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	75	1	1160	3	N	9		69
							10	9						

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136														

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
11		0 N	-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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74

BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166														

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		502 N	502	-0-	-0-	-0-	276	1	136	3	N	82	257 1	27
							90	9						
*02		458 N	458	-0-	-0-	-0-	244	1	194	3	N	18		45
							20	9						

BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920														

09		913 N	913	-0-	-0-	-0-	300	1	424	3	N	172	181 1	209
							189	9						
10		465 N	246	-0-	-219	-0-	242	1	4	9	N	4	182 1	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 1	202
							256	9						
*01		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	310	1	457	3	N	220	297 1	125
							242	9						
*02		921 N	921	-0-	-0-	-0-	277	1	534	3	N	100		225
							110	9						

BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 15325 PERF.12562 - 12578														

09		9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	9290	3	187	9	N	170	183 1	149
10		9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	9470	3	190	9	N	173	179 1	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 1	320
							234	9						
*01		9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	598	1	8717	3	N	4	130 1	194
							4	9						
*02		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	529	1	5050	3	N	69		263
							76	9						

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN																
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																
BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280630 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889																
M	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

09	4530 X	4380	-0-	-150	-0-	293	1	4030	3	N	52	27	1			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	1			71
12	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	1108	1	3958	3	N	56	30	1			97
						62	9									
01	5983 X	5425	-0-	-558	-0-	1226	1	4137	3	N	56					153
						62	9									
02	5404 X	3870	-0-	-1534	-0-	953	1	2861	3	N	51					204
						56	9									

WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384																
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
02	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																
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
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PAVEY, W. WELL #: 1H RRCID -> 281566 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10675 - 16515																
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WEST UNIVERSITY WELL #: 1H RRCID -> 285680 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11560 - 16818																
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-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
WEST UNIVERSITY WELL #: 2H RRCID -> 288357 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10235 - 15850														
M	ALLOW 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
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-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-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														
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621														
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
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-
02	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														
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549														
W.D. MCMILLAN WELL #: 1 RRCID -> 288696 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9467 - 9548														
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
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	20890	-0-	20890	644237	20448	2	442	9	N	402	541	1	139
*02	0 W	42509	-0-	42509	686746	42448	2	61	9	N	55			194

W. PAUL NELSON(YEGUA 7680) 94370 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY														
GALLOWAY ENERGY CO. 293303														
BASSI WELL #: 1 RRCID -> 127994 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7593 - 7608														
M	ALLOW 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

W. PAUL NELSON (YEGUA 7680)		//CONT.//		94370 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY			
GALLOWAY ENERGY CO.		//CONT.//		293303								
KROHN, P. G. EST.		WELL #:		1	RRCID ->	157456	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7584 - 7594	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09		10 N	10	-0-	-0-		10 2	N	-0-		21	
10		8 N	8	-0-	-0-		8 2	N	-0-		21	
11		13 N	13	-0-	-0-		1 1	12 2	N	-0-	21	
12		8 N	8	-0-	-0-		8 2	N	-0-		21	
*01		13 N	13	-0-	-0-		1 1	12 2	N	-0-	21	
02		13 N	8	-0-	-5		8 2	N	-0-		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	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	

CORNELIUS, L.				WELL #:	1	RRCID ->	288352	COMPL. DATE	12/15/2019	TOTAL DEPTH	12056	PERF. 9100 - 9170
09		960 #	100	-0-	-860		57 1	43 2	N	-0-	97	
10		31 #	-0-	-0-	-31				N	-0-	97	
11		90 #	-0-	-0-	-90				N	-0-	97	
12		93 #	-0-	-0-	-93				N	-0-	97	
01		93 #	-0-	-0-	-93				N	-0-	97	
02		84 #	-0-	-0-	-84				N	-0-	97	

CORNELIUS, L.				WELL #:	7	RRCID ->	289130	COMPL. DATE	12/09/2019	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 8987 - 9006
09		90 #	-0-	-0-	-90				N	-0-	73	
10		93 #	-0-	-0-	-93				N	-0-	73	
11		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73	
12		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73	
01		0 #	-0-	-0-	-0-				N	-0-	73	
02		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	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-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	
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-	
02		14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-					56
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-					56
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-					56
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-					56
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	16				N	-0-					56
02	0 W	-0-	-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

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 EBERLE WELL #: 1 RRCID -> 216127 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329

09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	460	1	538	2	N	87	106	1			258
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	96	9	212	1	N	24					282
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	26	9	242	1	N	23	126	1			179
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	25	9	293	1	N	31					210
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	34	9	510	1	N	80	116	1			174
*02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	88	9	394	1	N	63					237
						69	9									

CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 218804 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 6 RRCID -> 242449 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

CORNELIUS, L. WELL #: 3 RRCID -> 242510 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH (10,400 FRIO)		//CONT.//		94543 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
SANDEL OPERATING COMPANY				747534						
SAVAGE				WELL #: 3	RRCID -> 170399	COMPL. DATE 12/15/2004	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10250	- 10310	
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		54

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	
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
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WADSWORTH, S. (TEX-MISS A) 94547 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 279975 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 13947 PERF.12722 - 12792

M O	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	4116 X	3554	-0-	-562	-0-	3422	2	132	9	N	120	182	1			254

WADSWORTH, S. (10,200) 94547 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 CORNELIUS B WELL #: 1 RRCID -> 195512 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964

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

CORNELIUS, L. WELL #: 2D RRCID -> 196481 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867

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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 224048 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612

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-
02	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

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

CORNELIUS, L. WELL #: 9 RRCID -> 186388 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959

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-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADSWORTH, S. (11100)		//CONT.// 94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.// 077031		WELL #: 11		RRCID -> 225322		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 13831		PERF.11002 - 12216			
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
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-
02	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					
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
*02	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-				147

WALHALLA (GLENROSE)		94733 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287		WELL #: 1		RRCID -> 107180		COMPL. DATE 05/04/1983		TOTAL DEPTH 13428		PERF.12750 - 12784			
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-
02	1764 N	1383	-0-	-381	-0-	1383	2			N	-0-				-0-

LEEEXUS OIL LLC		495350		WELL #: 1H		RRCID -> 176637		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13256 - 14867			
09	1830 X	1807	-0-	-23	-0-	121	1	1684	2	N	2				102
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
12	1860 N	419	-0-	-1441	-0-	26	1	393	2	N	-0-				105
01	3100 N	3481	-0-	381	-0-	216	1	3265	2	N	-0-				105
*02	2800 N	2423	-0-	-377	-0-	152	1	2271	2	N	-0-				105

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280		WELL #: 2		RRCID -> 137973		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 13205		PERF.13038 - 13060			
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
*02	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-				47

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		WELL #: 1		RRCID -> 253433		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 13082		PERF.12936 - 12964			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-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
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1814 RRCID -> 172631 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5452 - 5479

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1820 RRCID -> 174202 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 5498

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1318 RRCID -> 174649 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5457 - 5492

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

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2125 RRCID -> 174999 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
WEBSTER FIELD UNIG		WELL #:		909	RRCID ->	175120	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	6033	PERF. 5430 - 5458	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1310	RRCID ->	175641	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6036	PERF. 5380 - 5395	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		157	RRCID ->	176026	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 6052 - 6058	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1713	RRCID ->	176027	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5630 - 5635	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID ->	176314	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	6044	PERF. 5442 - 5470	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2107	RRCID ->	176674	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	6042	PERF. 5462 - 5480	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2304	RRCID ->	177183	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	6034	PERF. 5556 - 5583	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343								
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2730		RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE	
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2753		RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1833		RRCID -> 178419		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5853		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2723		RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2724		RRCID -> 180186		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5630 - 5643		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 180272		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5447 - 5482		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2792		RRCID -> 180723		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5800 - 5816		
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		344	RRCID ->	180724	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	6142	PERF. 5522 - 5550	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2311	RRCID ->	184014	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	6119	PERF. 5650 - 5658	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		5017	RRCID ->	189323	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5732 - 5735	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		145	RRCID ->	277247	COMPL. DATE	10/28/2014	TOTAL DEPTH	6138	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEBSTER (MARGINULINA)		95731 375		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS					
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
OWENS, J. D. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	181123	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 5599 - 5609	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:		24	RRCID ->	182260	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	6133	PERF. 5649 - 5665	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
HERMANN HOSPITAL EST. WELL #: 18 RRCID -> 182261 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5414 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 110 RRCID -> 185164 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 142 RRCID -> 185413 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5605 - 5615

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 60 RRCID -> 186165 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5566 - 5646

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K. WELL #: 40 RRCID -> 186178 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5616

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 125 RRCID -> 189194 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5644 - 5657

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWENS, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 189331 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5568 - 5580

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 68 RRCID -> 190073 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5773 - 5787

M O	ALLOW 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2 WELL #: 48 RRCID -> 190276 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5528 - 5540

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWENS, J.D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 190627 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5560 - 5568

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 87 RRCID -> 192196 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5596 - 5609

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 120 RRCID -> 192313 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5580 - 5689

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL) 95940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
KOEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263194 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9563 - 9669

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							
02	280 N	148	-0-	-132	-0-	78	1	13	2	N	52	181	1	51
						57	9							

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.// DYNAMIC PRODUCTION, INC. KOEHN UNIT										95940 500 //CONT.// 237926 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO	
										RRCID -> 279164	COMPL. DATE 09/07/2012	TOTAL DEPTH 10125	PERF. 9618 - 9668	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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	
02	84 X	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-		87	

SUNDOWN ENERGY LP CORCORAN, RAY GAS UNIT										829482 WELL #: 2	RRCID -> 268508	COMPL. DATE 11/16/2011	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9680 - 9686
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	1031	-0-	-1759	-0-	920	2	111	9	N	101		158	
02	112 X	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT		158	

KIMES GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 271042	COMPL. DATE 02/19/2012	TOTAL DEPTH 10305	PERF. 9576 - 9582
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	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-		39	
02	1652 X	NO RPT	-0-	-1652	-0-					N	NO RPT		39	

WELLBORN, S. (GEORGETOWN) MOSAIC OIL LLC SCHEHIN, CALVIN E.										96169 250 589978 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZOS	
										RRCID -> 096707	COMPL. DATE 07/03/1981	TOTAL DEPTH 12444	PERF. 11920 - 11950	
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	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24	

WEST SIDE (FRIO E) PETRODOME OPERATING, LLC WEST SIDE										96553 500 660286 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE	
										RRCID -> 247276	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8162 - 8206	
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	18600	19323	-0-	723	2051	19014	3	309	9	N	281	372 1	487	
*02	15201 R	13150	-0-	-2051	-0-	12933	3	217	9	N	197	184 1	500	

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

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				135
02	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

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
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
02	2576 X	-0-	-0-	-2576	-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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHARTON, S. (YEGUA 11,400) 96722 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 PETROREAL INC. 660891
 LOWE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 226428 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11688 - 11740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WHARTON, WEST (FRIO 4750) 96728 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 BOONE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235073 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4746 - 4757

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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				
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
02	4256	X	3321	-0-	-935	-0-	357	1	2964	2	Y	-0-			185

DOROTHY HITE GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 252375		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 15101		PERF.14278 - 14696				
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
02	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				
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-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOROTHY HITE GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 259255		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 16495		PERF.15099 - 16107				
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
02	25564	X	20931	-0-	-4633	-0-	2248	1	18683	2	Y	-0-			220

BU RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 280656		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 16027		PERF.16060 - 16140				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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
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-
02	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

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
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-
02	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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITES BAYOU (F-12) 97017 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SAND HAWK, LLC 747071
 WHITE HEIRS WELL #: 1 U RRCID -> 273208 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7808 - 7816

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

OIL AND GAS DIVISION

WHITES BAYOU, S. (9060)		97019 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
HAYNES, J. F.		WELL #:	2SW	RRCID ->	151980	COMPL. DATE	04/17/1994	TOTAL DEPTH	3305 PERF. 3100 - 3204		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02		14B2 EXT	NO RPT	-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	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	135
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	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	
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-
02		PRTL PLG	NO RPT	-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	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	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	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	53
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	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	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25

WIED (RHINEHART A SAND) //CONT.// 97240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 EVEREST RESOURCE COMPANY //CONT.// 252057
 MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 265551 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11726 - 11755

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	N	-0-				N	-0-					91
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-	N	-0-				N	-0-					91
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				N	-0-					91
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				N	-0-					91
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				N	-0-					91
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				N	-0-					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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				N	NO RPT					-0-

SMITH, L C PRODUCTION 793130
 SCOTT, SAM S. WELL #: RRCID -> 113593 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				N	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				N	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				N	NO RPT					8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				N	NO RPT					8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				N	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
 HENDERSON, CATHERINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 198256 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11908 - 11986

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

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681													
HENNDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271204 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11957 - 12070													
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		
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		
02	1736 N	1070	-0-	-666	-0-	967 3	103 9	Y	94	175 1	135		

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874													
HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200478 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929													
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-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

HENNDERSON, CATHERINE -C- WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028													
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-		
02	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													
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-		
02	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													
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		
02	36932 X	5782	-0-	-31150	-0-	5534 2	248 9	Y	225	397 1	344		

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.// 97693 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
COSTA ENERGY, LLC		//CONT.// 180534										
HENDERSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 260489		COMPL. DATE 10/30/2010		TOTAL DEPTH 13498		PERF.12996 - 13006		
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	BALANCE
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					93		298
10	248 X	-132	-0-	-116	-0-	121	2	11	9	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
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-	76

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		835611		RRCID -> 271069		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12330 - 12378		
BOYT HEIRS		WELL #: 6ST										
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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2016												

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681		RRCID -> 242695		COMPL. DATE 08/06/2012		TOTAL DEPTH 12930		PERF.12848 - 12910			
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT		WELL #: 6ST											
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
02	17416 X	8707	-0-	-8709	-0-	8120	3	587	9	Y	534	175 1	573

HENDERSON, CATHERINE 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 265077		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 15300		PERF.15118 - 15254			
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
02	6692 X	65	-0-	-6627	-0-	65	3			Y	-0-		233

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		RRCID -> 204054		COMPL. DATE 06/13/2004		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13220 - 13326		
LIBERTY FARMS UNIT		WELL #: 1										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DOC		WELL #: 1		RRCID -> 210190		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 13883		PERF.13013 - 13714		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.//		97693 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874							
LIBERTY FARMS UNIT		WELL #:		2ST	RRCID ->	215907	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13421	PERF.13020 - 13072
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	260045	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13471	PERF.13070 - 13138
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-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
HENDERSON, CATHERINE 'A'		WELL #:		9	RRCID ->	262547	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	13107	PERF.12957 - 13040
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
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	262988	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13038 - 13064
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-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152									
TATE, R.R.		WELL #:		1	RRCID ->	072452	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	8581	PERF. 8309 - 8340
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
02	1848 N	NO RPT	-0-	-1848	4645				Y	NO RPT	129

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)		//CONT.//		97736 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		//CONT.//		749152									
HEBERT & BROUSSARD A		WELL #:		2	RRCID ->	195884	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8197 - 8222	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-					N	NO RPT		112

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC				805607					CNTY: CHAMBERS				
WHITE ESTATE -A-		WELL #:		8	RRCID ->	103673	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8035 - 8042	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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	
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-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WHITE ESTATE -A-		WELL #:		7	RRCID ->	048511	COMPL. DATE	06/16/1970	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8359 - 8384	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WHITE ESTATE "A"		WELL #:		10	RRCID ->	112966	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8260 - 8273	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1) 97736 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 TATE, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 132297 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8288 - 8313

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
02	14B2 EXT	-0-	-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
 BARRON, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206884 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	108	-0-	108	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
02	140 N NO RPT		-0-	-140	-0-				Y	NO RPT			168

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 BARRON, R. J. 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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARRON, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206885 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

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

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) 97736 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 WAKEFIELD WELL #: 1H RRCID -> 267028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 10570 - 10580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1800	-0-	-0-	-1800	-0-	-0-			N	-0-			110
10	1860	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-			N	-0-			110
11	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-			N	-0-			110
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2) 97736 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
 WAKEFIELD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 133630 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
02	140 N NO RPT		-0-	-140	-0-				Y	NO RPT			59

WILLOW SLOUGH (13300) 97736 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
 BARROW RANCH WELL #: 1 RRCID -> 169411 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 18970 PERF.13756 - 13772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 279195 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12790 - 12794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-
02	196 N	89	-0-	-107	-0-	89	2			N	-0-					-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	1			N	-0-					1

WILSON CREEK (FRIO 10400) 97863 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 057730 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 16937 PERF.10413 - 10436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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
02	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					39
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	24	2	2	9	N	2					41
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	28 N	-0-	-0-	-28	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4410 X	4020	-0-	-390	-0-	3979	2	41	9	N	37					241
10	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4542	2	56	9	N	51	179	1			113
11	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4316	2	56	9	N	51					164
12	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4331	2	56	9	N	51					215
01	4557 X	4300	-0-	-257	-0-	4212	2	88	9	N	80	180	1			115
02	4116 X	2014	-0-	-2102	-0-	2000	2	14	9	N	13					128

WIND HILL (TAYLOR)		//CONT.//		97908 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WASHINGTON				
SOUTHWEST RESOURCES, INC.				806471								
POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	116757	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10962 - 10975	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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	ALLOW CODE	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
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-		53
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2		N	-0-		53
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	738	2	89 9	N	81		134
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	404	2	26 9	N	24		158
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	222	2	9 9	N	8		166
*02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	359	2	12 9	N	11		177

ZWERNEMANN		WELL #:		1RE	RRCID ->	187125	COMPL. DATE	08/18/2001	TOTAL DEPTH	13379	PERF.11890 - 17494
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WINNIE, N. (MIOCENE 6600)				98085 825	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
PRIME OPERATING COMPANY				677770								
KAHLA-JONES		WELL #:		2D	RRCID ->	273540	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	3394	PERF. 2392 - 3272	
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-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	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WITHERS, NORTH (-A- SAND) 98290 100 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 PIERCE ESTATES WELL #: C232 RRCID -> 233274 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4356 - 4376

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PIERCE ESTATES WELL #: C244 RRCID -> 258681 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5145 - 5152

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

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

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

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
 LHA WELL #: 1 RRCID -> 205482 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5639 - 5640

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	19169	3737	-0-	-15432	-0-	3737 2	N	-0-		144
*02	5912	3236	-0-	-2676	-0-	3236 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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

PIERCE ESTATES INC. WELL #: 57 RRCID -> 120080 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5274 - 5279

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-

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				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
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
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
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				
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-
02	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #: 1		RRCID -> 255708		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WYLLIE B & B OIL, INC. WINTERMAN		99035 001 039791		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 215966 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4250 - 4252										
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-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319		N	NO RPT		-0-

WYLLIE (FRIO 3700) KONANTZ, RONALD J. INC. WITTER, ANNIE S.		99035 150 474900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 160178 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 3683 - 3706										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WYLLIE (FRIO 3885) KONANTZ, RONALD J. INC. THEUMAN, M. C.		99035 185 474900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 110196 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 3898 - 3901										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WYLLIE (FRIO 3925) GARRISON LTD. HALEY		99035 200 295861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 210785 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3913 - 3915										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KONANTZ, RONALD J. INC. WITTER S ANNIE		474900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 111175 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 3450 - 3482										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WYLLIE (FRIO 3925)		//CONT.//		99035 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO				
MOSAIC OIL LLC				589978									
THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	178967	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4039 - 4043
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT				WELL #:	1ST	RRCID ->	192683	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	12149	PERF.	11010 - 11896		
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	259
							1273	9							
11	59880	X	58112	-0-	-1768	-0-	300	1	56896	2	N	833	911	1	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	219
							1049	9							
02	53816	X	NO RPT	-0-	-53816	-0-					N	NO RPT			219

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A-				WELL #:	2	RRCID ->	234163	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	11313	PERF.	11943 - 11953		
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	269
							1382	9							
11	92370	X	90210	-0-	-2160	-0-	300	1	88692	2	N	1107	1248	1	127
							1218	9							
12	94550	X	92110	-0-	-2440	-0-	310	1	90557	2	N	1130	907	1	349
							1243	9							
01	93434	X	90933	-0-	-2501	-0-	310	1	89469	2	N	1049	1225	1	172
							1154	9							
02	84980	X	NO RPT	-0-	-84980	-0-					N	NO RPT			172

ETOCO, L.P.				255133									
HOUSTON, SAM UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	185740	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	11960	PERF.	7300 - 7350
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-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
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-
02	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

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

YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN) 99420 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 PLAZA OIL & GAS, INC. 667995
 BISHOP, PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 121833 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 8819 - 8829

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ZAPORAH (WILCOX) 99669 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 TREADWAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 184836 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 6068 - 6265

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

BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
 JOHNSON, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172551 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2005											

JACKSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 174089 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2004											

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)		//CONT.//		99843 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659								
LEYENDECKER		WELL #:		2	RRCID -> 187651			COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9624 - 9844		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-